



АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА ВЛАДИМИРА  
**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

№ \_\_\_\_\_

Проект

**О внесении изменений в постановление администрации  
города Владимира от 29.11.2013 № 4352**

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» **постановляю:**

1. Внести в постановление администрации города Владимира от 29.11.2013 № 4352 «Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального образования город Владимир на 2013 – 2027 годы и о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации» (в редакции от 16.06.2014 № 2224) следующие изменения:

1.1. В приложении к постановлению:

1.1.1. В раздела 1.2

1.1.1.1. В абзаце 2 слова «172,69 Гкал/ч.» заменить на слова «177,05 Гкал/ч.».

1.1.1.2. В таблице 1.2 строку:

«

|       |      |      |      |
|-------|------|------|------|
| 11098 | 1,24 | 0,61 | 1,85 |
|-------|------|------|------|

»

изложить в следующей редакции:

«

|       |       |       |       |
|-------|-------|-------|-------|
| 11098 | 6,129 | 0,078 | 6,207 |
|-------|-------|-------|-------|

».

1.1.1.3. строку:

«

|       |        |       |        |
|-------|--------|-------|--------|
| ИТОГО | 124,52 | 48,17 | 172,69 |
|-------|--------|-------|--------|

»

изложить в следующей редакции:

«

|       |        |       |        |
|-------|--------|-------|--------|
| ИТОГО | 129,41 | 47,64 | 177,05 |
|-------|--------|-------|--------|

».

1.1.2. В разделе 2.2

1.1.2.1. Абзацы 4, 5, 6, 8, 9 изложить в следующей редакции:

« - котельная 125 кв. - к 2019 году планируется вывести котельную в резерв, в качестве альтернативного источник теплоснабжения для объекта 1 категории,

потребителей переключить в контур ТЭЦ-2;

- котельная 217 кв. - в 2014 году потребители от котельной переключены в контур ТЭЦ-2;

- котельная 223 кв. - в 2014 году потребители от котельной переключены в контур ТЭЦ-2;

- котельная 339 кв. - в 2014 году потребители от котельной переключены в контур ТЭЦ-2;

- котельная 602 кв. - к 2019 году технологическое оборудование планируется вывести в резерв в качестве альтернативного источника теплоснабжения для объекта 1 категории;».

1.1.2.2. В абзаце 10 слова «к 2016 году» изложить в следующей редакции: «к 2019 году», цифры «49» исключить.

1.1.2.3. В абзаце 11 слова «к 2016 году» изложить в следующей редакции: «к 2019 году».

1.1.2.4. В абзаце 14 слова «к 2016 году» изложить в следующей редакции: «к 2019 году», слова «в контур котельной 722 кв.» изложить в следующей редакции: «в контур ТЭЦ-2 и котельной 722 кв. соответственно».

1.1.2.5. В абзаце 16 слова «в 2017 году» изложить в следующей редакции: «к 2019 году».

1.1.2.6. Абзацы 17, 18, 24 изложить в следующей редакции:  
« - котельная в мкр.Заклязьменский - к 2019 году планируется исключение источника из производственного процесса и подключение потребителей в контур ТЭЦ-2;

- котельная в мкр.Коммунар - к 2019 году планируется исключение источника из производственного процесса и подключение потребителей в контур ТЭЦ-2;

- котельная ул.Пичугина, 10 - в 2014 году потребители от котельной переключены в контур ТЭЦ-2;».

1.1.2.7. В абзаце 29 слова «к 2016 году» изложить в следующей редакции: «к 2019 году».

1.1.2.8. Дополнить абзацем 32 в следующей редакции:  
« - котельная ул.Диктора Левитана, 49 - к 2019 году планируется исключить котельную из производственного процесса, потребитель переключается в контур ТЭЦ-2;».

1.1.2.9. Абзац 33 изложить в следующей редакции:  
« - котельная Загородной зоны – перспективная зона действия соответствует фактической;».

1.1.2.10. После абзаца 63 дополнить словами:  
« - котельная «Эрланген»;  
- котельная 125 кв;  
- котельная мкр.Заклязьменский;  
- котельная мкр.Коммунар;  
- котельная ул.Диктора Левитана, 49;  
».

1.1.2.11. Абзац 64 изложить в следующей редакции:  
« - котельная ГБОУ СПО ВО «Владимирский авиамеханический





|                                |  |   |   |        |        |        |        |        |
|--------------------------------|--|---|---|--------|--------|--------|--------|--------|
|                                | «Ладога»   |   |   |        |        |        |        |        |
| Итого                          |  | 98,86                                     | 98,86                                     | 98,86  | 98,86  | 110,04 | 110,04 | 110,04 |
| Прочие ведомственные котельные |  |   |   |        |        |        |        |        |
| 40                             | ОАО ВЗ<br>«Электроприбор»                              | 64,01                                     | 64,01                                     | 64,01  | 64,01  | 64,01  | 64,01  | 64,01  |
| 41                             | ОАО<br>«Владгазкомпания»                               | 7,40                                      | 7,40                                      | 7,40   | 7,40   | 7,40   | 0      | 0      |
| 42                             | ООО «Техника-коммунальные системы»                     | 14,73                                     | 14,73                                     | 14,73  | 14,73  | 14,73  | 14,73  | 14,73  |
| 43                             | ЗАО «ВЭМЗ»   | 6,0                                       | источник исключается из схемы в 2014 году |        |        |        |        |        |
| 44                             | ОАО «РЖД»<br>дирекция по ТС                            | 7,68                                      | 7,68                                      | 7,68   | 7,68   | 7,68   | 7,68   | 7,68   |
| 45                             | ГБОУ СПО ВО<br>«Владимирский авиамеханический колледж» | 3,30                                      | 3,30                                      | 3,30   | 3,30   | 0      | 0      | 0      |
| 46                             | ФГУ ДЭП № 7  | 1,49                                      | 1,49                                      | 1,49   | 1,49   | 0      | 0      | 0      |
| 47                             | ОАО ВХКП<br>«Мукомол»                                  | 2,80                                      | 2,80                                      | 2,80   | 2,80   | 2,80   | 2,80   | 2,80   |
| 48                             | Трест<br>«Владимиргоргаз»                              | 0,80                                      | 0,80                                      | 0,80   | 0,80   | 0,80   | 0,80   | 0,80   |
| 49                             | ЗАО<br>«Перспектива»                                   | источник исключается из схемы в 2013 году |   |        |        |        |        |        |
| 50                             | ГБУ ВО<br>«Владимирская авиабаза»                      | 0,46                                      | 0,46                                      | 0,46   | 0,46   | 0,46   | 0,46   | 0,46   |
| Итого по всем котельным        |  | 347,30                                    | 343,54                                    | 336,12 | 336,12 | 343,05 | 362,99 | 362,99 |

\*- котельная переведена в резерв в качестве альтернативного источника тепловой энергии для потребителя первой категории.».

#### 1.1.4. Раздел 2.4.2. изложить в следующей редакции:

«

| № п.п.  | Наименование котельной | 2013 – существующее значение                      | 2014 | 2015                                      | 2016 | 2017-2018 | 2019-2022 | 2023-2027 |
|---|------------------------|---|------|---|------|-----------|-----------|-----------|
|   |                        | Располагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч |      |   |      |           |           |           |
| Котельные ОАО «Владимирские Коммунальные Системы» |                        |   |      |   |      |           |           |           |
| 1   | Котельная 125 кв.      | 2,27  | 2,27 | 2,27                                      | 2,27 | 2,27      | 2,27*     | 2,27*     |
| 2   | Котельная 217 кв.      | 2,75  | 2,75 | источник исключается из схемы в 2015 году |      |           |           |           |
| 3   | Котельная 223 кв.      | 2,68  | 2,68 | источник исключается из схемы в 2015 году |      |           |           |           |

















|                                |   |   |   |        |        |        |        |        |
|--------------------------------|---|---|---|--------|--------|--------|--------|--------|
| 35                             | Котельная п.Лесной                                  | 29,05                                     | 29,05                                     | 29,05  | 29,05  | 8,47   | 8,47   | 8,47   |
| 36                             | Котельная п.Пиганово                                | 1,98                                      | 1,98                                      | 1,98   | 1,98   | 11,07  | 11,07  | 11,07  |
| 37                             | Котельная п.Энергетик                               | 11,85                                     | 11,85                                     | 11,85  | 11,85  | 11,85  | 11,92  | 11,92  |
| 38                             | Котельная п.Юрьевец                                 | 20,28                                     | 20,28                                     | 20,28  | 20,28  | 20,28  | 20,28  | 20,28  |
| 39                             | Котельная турбазы «Ладога»                          | 1,53                                      | 1,53                                      | 1,53   | 1,53   | 1,53   | 1,53   | 1,53   |
| Итого                          |   | 94,42                                     | 94,42                                     | 94,42  | 94,42  | 82,93  | 82,93  | 82,93  |
| Прочие ведомственные котельные |   |   |   |        |        |        |        |        |
| 40                             | ОАО ВЗ «Электроприбор»                              | 58,42                                     | 58,42                                     | 58,42  | 58,42  | 58,42  | 58,42  | 58,42  |
| 41                             | ОАО «Владгазкомпания»                               | 6,57                                      | 6,57                                      | 6,57   | 6,57   | 6,57   | 0      | 0      |
| 42                             | ООО «Техника-коммунальные системы»                  | 6,04                                      | 6,04                                      | 6,04   | 6,04   | 6,04   | 6,04   | 6,04   |
| 43                             | ЗАО «ВЭМЗ»  | 5,820                                     | источник исключается из схемы в 2014 году |        |        |        |        |        |
| 44                             | ОАО «РЖД» дирекция по ТС                            | 6,10                                      | 6,10                                      | 6,10   | 6,10   | 6,10   | 6,10   | 6,10   |
| 45                             | ГБОУ СПО ВО «Владимирский авиамеханический колледж» | 3,26                                      | 3,26                                      | 3,26   | 3,26   | 3,26   | 0      | 0      |
| 46                             | ФГУ ДЭП № 7   | 0,87                                      | 0,87                                      | 0,87   | 0,87   | 0,87   | 0      | 0      |
| 47                             | ОАО ВХКП «Мукомол»                                  | 3,32                                      | 3,32                                      | 3,32   | 3,32   | 3,32   | 3,32   | 3,32   |
| 48                             | Трест «Владимиргоргаз»                              | 0,78                                      | 0,78                                      | 0,78   | 0,78   | 0,78   | 0,78   | 0,78   |
| 49                             | ЗАО «Перспектива»                                   | источник исключается из схемы в 2013 году |   |        |        |        |        |        |
| 50                             | ГБУ ВО «Владимирская авиабаза»                      | 0,44                                      | 0,44                                      | 0,44   | 0,44   | 0,44   | 0,44   | 0,44   |
| Итого по всем котельным        |   | 321,57                                    | 317,91                                    | 308,37 | 308,37 | 297,41 | 307,62 | 307,97 |

».

1.1.7. Раздел 2.4.5. изложить в следующей редакции:

«

| № п.п.  | Наименование котельной | 2013 - существующее значение | 2014 | 2015 | 2016 | 2017-2018 | 2019-2022 | 2023-2027 |
|---|------------------------|------------------------------|------|------|------|-----------|-----------|-----------|
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях от источника, Гкал/ч |                        |                              |      |      |      |           |           |           |

| Котельные ОАО «Владимирские Коммунальные Системы» |   |      |      |   |      |      |       |       |
|---|---|------|------|---|------|------|-------|-------|
| 1   | Котельная<br>125 кв.  | 0,19 | 0,19 | 0,19                                      | 0,19 | 0,19 | 0,19* | 0,19* |
| 2   | Котельная<br>217 кв.  | 0,21 | 0,21 | источник исключается из схемы в 2015 году |      |      |       |       |
| 3   | Котельная<br>223 кв.  | 0,11 | 0,11 | источник исключается из схемы в 2015 году |      |      |       |       |
| 4   | Котельная<br>301 кв.  | 3,15 | 3,15 | 3,15                                      | 3,15 | 3,15 | 3,78  | 3,78  |
| 5   | Котельная<br>339 кв.  | 0,18 | 0,18 | источник исключается из схемы в 2015 году |      |      |       |       |
| 6   | Котельная<br>602 кв. (пар)  | 0,02 | 0,02 | 0,02                                      | 0,02 | 0,02 | 0,02* | 0,02* |
| 7   | Котельная<br>722 кв.  | 0,42 | 0,42 | 0,42                                      | 0,42 | 0,42 | 0,57  | 0,57  |
| 8   | Белоконской,16<br>(крышная кот.)                                  | 0    | 0    | 0   | 0    | 0    | 0     | 0     |
| 9   | Котельная<br>ВЗКИ   | 0,09 | 0,09 | 0,09                                      | 0,09 | 0,09 | 0,09  | 0,09  |
| 10  | Котельная<br>ул.Диктора<br>Левитана, 55А<br>(крышная кот.)        | 0    | 0    | 0   | 0    | 0    | 0     | 0     |
| 11  | Котельная<br>ул.Диктора<br>Левитана, 49<br>(пристроенная<br>кот.) | 0    | 0    | 0   | 0    | 0    | 0     | 0     |
| 12  | Котельная<br>ДБСП (пар)   | 0,02 | 0,02 | 0,02                                      | 0,02 | 0,02 | 0,02  | 0,02  |
| 13  | Котельная<br>Коммунальной<br>зоны                                 | 0,84 | 0,84 | 0,84                                      | 0,84 | 0,84 | 4,49  | 4,49  |
| 14  | Котельная<br>мкр.9В   | 0,55 | 0,55 | 0,55                                      | 0,55 | 0,55 | 0     | 0     |
| 15  | Котельная мкр.<br>Заклязьменский                                  | 0,49 | 0,49 | 0,49                                      | 0,49 | 0,49 | 0     | 0     |
| 16  | Котельная<br>мкр.Коммунар   | 0,75 | 0,75 | 0,75                                      | 0,75 | 0,75 | 0     | 0     |
| 17  | Котельная<br>Оргтруд 1  | 0,81 | 0,81 | 0,81                                      | 0,81 | 0,81 | 0,81  | 0,81  |
| 18  | Котельная<br>Оргтруд 2  | 0,30 | 0,30 | 0,30                                      | 0,30 | 0,30 | 0,32  | 0,32  |
| 19  | Котельная<br>мкр.Юрьевец  | 0,03 | 0,03 | 0,03                                      | 0,03 | 0,03 | 0,03  | 0,03  |
| 20  | Котельная МУЗ<br>КБ Автоприбор<br>(пар)                           | 0,02 | 0,02 | 0,02                                      | 0,02 | 0,02 | 0,02  | 0,02  |
| 21  | Котельная<br>Парижской<br>Коммуны                                 | 0,12 | 0,12 | 0,12                                      | 0,12 | 0,12 | 0,12  | 0,12  |
| 22  | Котельная   | 0,09 | 0,09 | источник исключается из схемы в 2015 году |      |      |       |       |

|  |   |       |       |   |      |       |       |       |
|--|---|-------|-------|---|------|-------|-------|-------|
|  | Пичугина, 10                                |       |       |   |      |       |       |       |
| 23   | Котельная ПМК-18                            | 0,33  | 0,33  | 0,33                                      | 0,33 | 0,56  | 0,56  | 0,56  |
| 24   | Котельная РТС                               | 0,03  | 0,03  | 0,03                                      | 0,03 | 0,03  | 0,03  | 0,03  |
| 25   | Котельная Семашко, 4 (пристр)               | 0     | 0     | 0   | 0    | 0     | 0     | 0     |
| 26   | Котельная ХОЗО УВД                          | 0,24  | 0,24  | 0,24                                      | 0,24 | 0,24  | 0,39  | 0,39  |
| 27   | Котельная Энергетик                         | 0,06  | 0,06  | 0,06                                      | 0,06 | 0,06  | 0,06  | 0,06  |
| 28   | Котельная Эрланген                          | 0,60  | 0,60  | 0,60                                      | 0,60 | 0,60  | 0     | 0     |
| 29   | Котельная Юго-Западного района              | 1,41  | 1,41  | 1,41                                      | 1,41 | 1,41  | 2,12  | 2,82  |
| 30   | Котельная ул.Элеваторная                    | 0     | 0,03  | 0,03                                      | 0,03 | 0,03  | 0,03  | 0,03  |
| 31   | Котельная мкр.Оргтруд, Октябрьская, 4       | 0     | 0     | 0   | 0    | 0     | 0     | 0     |
| 32   | Котельная мкр.Юрьеvec, ул.Ноябрьская, 127-б | 0     | 0     | источник исключается из схемы в 2015 году |      |       |       |       |
| Итого  |   | 11,06 | 11,09 | 10,5                                      | 10,5 | 10,73 | 13,65 | 14,35 |
| Котельные ООО «ТеплогазВладимир», ООО «Владимиртеплогаз» |   |       |       |   |      |       |       |       |
| 33   | Котельная Загородной зоны                   | 3,76  | 3,80  | 3,80                                      | 3,80 | 3,80  | 3,80  | 3,80  |
| 34   | Котельная ОДЦ «Олег» и «Александр»          | 0     | 0     | 0   | 0    | 0     | 0     | 0     |
| 35   | Котельная п.Лесной                          | 1,42  | 1,42  | 1,42                                      | 1,42 | 0,43  | 0,43  | 0,43  |
| 36   | Котельная п.Пиганово                        | 0,30  | 0,30  | 0,30                                      | 0,30 | 0,88  | 0,88  | 0,88  |
| 37   | Котельная п.Энергетик                       | 1,16  | 1,16  | 1,16                                      | 1,16 | 1,16  | 1,16  | 1,16  |
| 38   | Котельная п.Юрьеvec                         | 2,65  | 2,65  | 2,65                                      | 2,65 | 2,65  | 2,65  | 2,65  |
| 39   | Котельная турбазы «Ладога»                  | 0,22  | 0,22  | 0,22                                      | 0,22 | 0,22  | 0,22  | 0,22  |
| Итого  |   | 9,51  | 9,51  | 9,51                                      | 9,51 | 9,14  | 9,14  | 9,14  |
| Прочие ведомственные котельные                           |   |       |       |   |      |       |       |       |
| 40   | ОАО ВЗ «Электроприбор»                      | 0,38  | 0,38  | 0,38                                      | 0,38 | 0,38  | 0,38  | 0,32  |
| 41   | ОАО   | 0,40  | 0,40  | 0,40                                      | 0,40 | 0,40  | 0     | 0     |

|                         |   |   |   |       |       |       |       |       |
|-------------------------|---|---|---|-------|-------|-------|-------|-------|
|                         | «Владгазкомпания»                                   |   |   |       |       |       |       |       |
| 42                      | ООО «Техника-коммунальные системы»                  | 0,18                                      | 0,18                                      | 0,18  | 0,18  | 0,18  | 0,18  | 0,18  |
| 43                      | ЗАО «ВЭМЗ»  | н/д                                       | источник исключается из схемы в 2014 году |       |       |       |       |       |
| 44                      | ОАО «РЖД» дирекция по ТС                            | 0,07                                      | 0,07                                      | 0,07  | 0,07  | 0,07  | 0     | 0     |
| 45                      | ГБОУ СПО ВО «Владимирский авиамеханический колледж» | 0,20                                      | 0,20                                      | 0,20  | 0,20  | 0,20  | 0     | 0     |
| 46                      | ФГУ ДЭП № 7   | 0,08                                      | 0,08                                      | 0,08  | 0,08  | 0,08  | 0     | 0     |
| 47                      | ОАО ВХКП «Мукомол»                                  | 0,02                                      | 0,02                                      | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  | 0,02  |
| 48                      | Трест «Владимиргоргаз»                              | 0   | 0   | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     |
| 49                      | ЗАО «Перспектива»                                   | источник исключается из схемы в 2013 году |   |       |       |       |       |       |
| 50                      | ГБУ ВО «Владимирская авиабаза»                      | 0,04                                      | 0,04                                      | 0,04  | 0,04  | 0,04  | 0,04  | 0,04  |
| Итого по всем котельным |   | 21,94                                     | 21,97                                     | 21,38 | 21,38 | 21,24 | 23,41 | 24,11 |

Увеличение потерь тепловой энергии к 2027 году связано со строительством дополнительного объема тепловых сетей для подключения перспективной тепловой нагрузки.».

1.1.8. Раздел 2.4.6. изложить в следующей редакции:

«

| № п.п.              | Наименование котельной | 2013 - существующее значение | 2014  | 2015-2016                                 | 2017-2018 | 2019-2022 | 2023-2027 | в т.ч. резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности |
|---------------------|------------------------|------------------------------|-------|---|-----------|-----------|-----------|---|
| 1                   | 2                      | 3                            | 4     | 5   | 6         | 7         | 8         | 9   |
| Котельные ОАО «ВКС» |                        |                              |       |   |           |           |           |   |
| 1                   | Котельная 125 кв.      | 0,84                         | 0,84  | 0,84                                      | 0,84      | 0,84      | 0,84      | ---   |
| 2                   | Котельная 217 кв.      | -0,09                        | -0,09 | источник исключается из схемы в 2015 году |           |           |           | ---   |
| 3                   | Котельная 223 кв.      | -0,01                        | -0,01 | источник исключается из схемы в 2015 году |           |           |           | ---   |



|    |  |       |       |  |       |        |       |     |
|----|--|-------|-------|--|-------|--------|-------|-----|
| 4  | Котельная<br>301 кв.   | -0,34 | -0,34 | -0,34  | -0,34 | 4,44   | 4,44  | --- |
| 5  | Котельная<br>339 кв.   | 0,58  | 0,58  | источник исключается из схемы в<br>2015 году |       |        |       | --- |
| 6  | Котельная<br>602 кв. (пар)   | 0,01  | 0,01  | 0,01   | 0,01  | 0,01*  | 0,01* | --- |
| 7  | Котельная<br>722 кв.   | 1,12  | 1,12  | 1,12   | 0,04  | 0,04*  | 0,04* | --- |
| 8  | Белоконской, 16<br>(крышная кот.)                                  | 0,01  | 0,01  | 0,01   | 0,01  | 0      | 0     | --- |
| 9  | Котельная<br>ВЗКИ  | 1,99  | 1,99  | 1,99   | 1,99  | 1,99   | 1,99  | --- |
| 10 | Котельная<br>ул. Диктора<br>Левитана, 55А<br>(крышная кот.)        | 0,14  | 0,14  | 0,14   | 0,14  | 0      | 0     | --- |
| 11 | Котельная<br>ул. Диктора<br>Левитана, 49<br>(пристроенная<br>кот.) | 0,28  | 0,28  | 0,28   | 0,28  | 0      | 0     | --- |
| 12 | Котельная<br>ДБСП (пар)  | 0,24  | 0,24  | 0,24   | 0,24  | 0,24   | 0,44  | --- |
| 13 | Котельная<br>Коммунальной<br>зоны                                  | 2,31  | 2,31  | 0,25   | 0,39  | 24,081 | 3,241 | --- |
| 14 | Котельная<br>мкр. 9В   | 3,45  | 3,45  | 3,45   | 3,45  | 0      | 0     | --- |
| 15 | Котельная<br>мкр. Заглязьмен<br>ский                               | -0,29 | -0,29 | -0,29  | -0,29 | 0      | 0     | --- |
| 16 | Котельная<br>мкр. Коммунар   | 0,07  | 0,07  | 0,07   | 0,07  | 0      | 0     | --- |
| 17 | Котельная<br>Оргтруд 1   | 0,53  | 0,53  | 0,53   | 0,53  | 0,53   | 0,53  | --- |
| 18 | Котельная<br>Оргтруд 2   | 0,39  | 0,39  | 0,39   | 0,39  | 0,26   | 0,26  | --- |
| 19 | Котельная<br>мкр. Юрьевец  | 0,39  | 0,39  | 0,39   | 0,39  | 0,39   | 0,39  | --- |
| 20 | Котельная МУЗ<br>КБ Автоприбор<br>(пар)                            | 0,48  | 0,48  | 0,48   | 0,48  | 0,48   | 0,84  | --- |
| 21 | Котельная<br>Парижской<br>Коммуны                                  | 0,52  | 0,52  | 0,52   | 0,52  | 0,52   | 0,52  | --- |
| 22 | Котельная<br>Пичугина, 10  | 0,08  | 0,08  | 0  | 0     | 0      | 0     | --- |
| 23 | Котельная<br>ПМК-18  | -0,03 | 0,73  | 0,73   | 0,06  | 0,06   | 0,06  | --- |
| 24 | Котельная РТС  | 0,07  | 0,07  | 0,07   | 0,07  | 0,07   | 0,07  | --- |
| 25 | Котельная<br>Семашко, 4<br>(пристроен)                             | 0     | 0     | 0  | 0     | 0      | 0     | --- |

|       |  |        |        |  |       |       |       |     |
|-------|--|--------|--------|--|-------|-------|-------|-----|
|       | ная)   |        |        |  |       |       |       |     |
| 26    | Котельная<br>ХОЗО УВД                                | 1,96   | 1,96   | 1,96   | 1,96  | 0,700 | 0,700 | --- |
| 27    | Котельная<br>Энергетик                               | -0,111 | -0,111 | 0,03   | 0,03  | 0,03  | 0,03  | --- |
| 28    | Котельная<br>Эрланген                                | 0,15   | 0,15   | 0,15   | 0,15  | 0     | 0     | --- |
| 29    | Котельная<br>Юго-Западного<br>района                 | 1,13   | 1,13   | 1,13   | 1,13  | 11,39 | 3,94  | --- |
| 30    | Котельная<br>ул.Элеваторная                          | 0      | 0,19   | 0,19   | 0,19  | 0,19  | 0,19  | --- |
| 31    | Котельная<br>мкр.Оргтруд,<br>Октябрьская, 4          | 0      | 0,20   | 0,20   | 0,20  | 0,20  | 0,2   | --- |
| 32    | Котельная<br>мкр.Юрьевец,<br>ул.Ноябрьская,<br>127-б | 0      | 0,01   | источник исключается из схемы в<br>2015 году |       |       |       | --- |
| Итого |  | 15,9   | 17,0   | 14,54  | 12,79 | 46,46 | 18,73 | 0,0 |
| 33    | Котельная<br>Загородной<br>зоны                      | 3,98   | 3,98   | 3,34   | 3,34  | 3,34  | 3,34  | --- |
| 34    | Котельная ОДЦ<br>«Олег» и<br>«Александр»             | 0,12   | 0,12   | 0,12   | 0,12  | 0,12  | 0,12  | --- |
| 35    | Котельная<br>п.Лесной                                | 21,55  | 21,55  | 21,55  | 1,96  | 1,96  | 1,96  | --- |
| 36    | Котельная<br>п.Пиганово                              | 0,63   | 0,63   | 0,63   | 0,63  | 1,35  | 1,35  | --- |
| 37    | Котельная<br>п.Энергетик                             | 1,77   | 1,77   | 1,77   | 1,77  | 1,84  | 1,84  | --- |
| 38    | Котельная<br>п.Юрьевец                               | 0,76   | 0,76   | 0,76   | 0,80  | 0,80  | 0,801 | --- |
| 39    | Котельная<br>турбазы<br>«Ладога»                     | 0,78   | 0,78   | 0,78   | 0,78  | 0,78  | 0,78  | --- |
| Итого |  | 29,59  | 29,59  | 28,95  | 28,95 | 10,19 | 10,19 | --- |
| 40    | ОАО ВЗ<br>«Электропри<br>бор»                        | 49,22  | 49,22  | 49,22  | 49,22 | 49,22 | 50,58 | --- |
| 41    | ОАО<br>«Владгазкомпа<br>ния»                         | -1,01  | -1,01  | -1,01  | -1,01 | 0,00  | 0,00  | --- |
| 42    | ООО «Техника-<br>коммунальные<br>системы»            | 0      | 0      | 0  | 0     | 0     | 0     | --- |
| 43    | ЗАО «ВЭМЗ»   |        |        |  |       |       |       |     |
| 44    | ОАО «РЖД»<br>дирекция по ТС                          | 5,00   | 5,00   | 5,00   | 5,00  | 6,10  | 6,10  | --- |

|                         |   |   |        |        |       |        |       |      |
|-------------------------|---|---|--------|--------|-------|--------|-------|------|
| 45                      | ГБОУ СПО ВО «Владимирский авиамеханический колледж» | 1,09                                      | 1,09   | 1,09   | 0,00  | 0,00   | 0,00  | ---  |
| 46                      | ФГУ ДЭП № 7   | 0   | 0      | 0      | 0     | 0      | 0     | ---  |
| 47                      | ОАО ВХКП «Мукомол»                                  | 1,37                                      | 2,28   | 2,28   | 2,28  | 2,28   | 2,28  | ---  |
| 48                      | Трест «Владимиргоргаз»                              | 0,08                                      | 0,08   | 0,08   | 0,08  | 0,08   | 0,08  | ---  |
| 49                      | ЗАО «Перспектива»                                   | источник исключается из схемы в 2013 году |        |        |       |        |       |      |
| 50                      | ГБУ ВО «Владимирская авиабаза»                      | 0,03                                      | 0,03   | 0,03   | 0,03  | 0,03   | 0,03  | ---  |
| Итого по всем котельным |   | 101,27                                    | 103,28 | 100,18 | 77,79 | 114,36 | 87,99 | 0,00 |

».

1.1.9. В разделе 2.4.7:

1.1.9.1. Абзацы 9, 10 изложить в следующей редакции:

« В 2014 на ТЭЦ-2 введена в эксплуатацию парогазовая установка мощностью 230 МВт.

На 01.01.2015 установленная мощность ТЭЦ-2 составляет 1027,17 Гкал/ч.

Располагаемая мощность ТЭЦ-2 составляет 955,17 Гкал/ч.

Договорная подключенная тепловая нагрузка потребителей составляет 847,5 Гкал/ч, при этом в воде 800,9 Гкал/ч, в паре 46,6 Гкал/ч.

Расчетные потери тепловой энергии в тепловых сетях – 14,36 Гкал/час.

Избыток тепловой мощности - 93,32 Гкал/ч.».

1.1.9.2. После абзаца 20 дополнить словами:

« - котельная «Эрланген»;  
 - котельная 125 кв;  
 - котельная мкр.Заклязьменский;  
 - котельная мкр.Коммунар;  
 - котельная ул.Диктора Левитана, 49;

».

1.1.9.3. Абзац 21 изложить в следующей редакции:

« - котельная ГБОУ СПО ВО «Владимирский авиамеханический колледж».».

1.1.9.4. В абзаце 22 слова «Соответственно, резерв по мощности в горячей воде ТЭЦ-2 к 2027 году составит порядка 11 Гкал/ч или 1% от перспективной располагаемой мощности оборудования в горячей воде.» исключить.

1.1.10. В разделе 2.4.8:

1.1.10.1. Название раздела изложить в следующей редакции:

«Структура подключенной тепловой нагрузки и полезного отпуска».

1.1.10.2. Таблицу 1 изложить в следующей редакции:

«

| № п.п. | Период | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч |           |           |           |        |       |
|--------|--------|--|-----------|-----------|-----------|--------|-------|
|        |        | ТЭЦ-2                                  | Котельные | Котельные | Котельные | Ведом- | Всего |

|   |      |        |              |                                  |                                  |                            |        |
|---|------|--------|--------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------|--------|
|   |      |        | ОАО<br>«ВКС» | ООО «Теп-<br>логазВла-<br>димир» | ООО «Вла-<br>димиртеп-<br>логаз» | ственные<br>котель-<br>ные |        |
| 1 | 2    | 3      | 4            | 5                                | 6                                | 7                          | 8      |
| 1 | 2015 | 575,45 | 109,33       | 47,58                            | 7,27                             | 5,19                       | 744,82 |
| 2 | 2016 | 590,61 | 101,54       | 50,21                            | 7,68                             | 5,25                       | 755,29 |

».

1.1.10.3. Дополнить таблицей 1.1 в следующей редакции:

«

Таблица 1.1.

| №<br>п.п. | Период | Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал/ч |                           |   |  |  | Всего      |
|-----------|--------|--|---------------------------|---|--|--|------------|
|           |        | ТЭЦ-2                                    | Котельные<br>ОАО<br>«ВКС» | Котельные<br>ООО «Теп-<br>логазВла-<br>димир» | Котель-<br>ные ООО<br>«Влади-<br>миртеп-<br>логаз» | Ведом-<br>ствен-<br>ные ко-<br>тельные |            |
| 1         | 2      | 3  | 4                         | 5   | 6  | 7                                      | 8          |
| 1         | 2015   | 1424801,40                               | 285787,85                 | 127717,70                                     | 19524,29   | 12454,92                               | 1870286,16 |
| 2         | 2016   | 1369878,20                               | 271814,55                 | 125976,84                                     | 21265,15   | 12791,26                               | 1801726,00 |

».

1.1.10.4. Раздел «Технико-экономическое обоснование расширения зоны действия Владимирской ТЭЦ-2» исключить.

1.1.11. Раздел 4.2.1. исключить.

1.1.12. Раздел 4.3.7. исключить.

1.1.13. В разделе 4.4.4.

1.1.13.1. Название раздела изложить в следующей редакции:

«Ликвидация котельных ОАО «Владимирские коммунальные системы».

1.1.13.2. В первом предложении после слов «мкр.9В,» дополнить словами «котельная «Эрланген», котельная мкр.Заклязьменский, котельная мкр.Коммунар», котельная 125 кв.; котельная ул.Диктора Левитана, 49,».

1.1.13.3. Во втором предложении после слов «Пичугина, 10,» дополнить словами «217 кв., котельная «Эрланген,».

1.1.14. В разделе 4.5.

1.1.14.1. После абзаца 10 дополнить словами:

« - котельная «Эрланген»;  
- котельная 125 кв;  
- котельная мкр.Заклязьменский;  
- котельная мкр.Коммунар;  
- котельная ул.Диктора Левитана, 49;  
».

1.1.14.2. Абзац 11 изложить в следующей редакции:

« - котельная ГБОУ СПО ВО «Владимирский авиамеханический колледж».».

1.1.14.3. Таблицу 4.5.1. дополнить строкой следующего содержания:

«

|     |  |      |        |  |      |       |  |
|-----|--|------|--------|--|------|-------|--|
| 11. | Котельная<br>«Эрланген»,<br>г.Владимир,<br>ул.Тихонравова, | 1993 | 10,640 | 1.Строительство<br>тепловой сети от<br>магистральных<br>тепловых сетей – | 8000 | 52270 |  |
|-----|--|------|--------|--|------|-------|--|

|        |  |  |   |       |  |  |
|--------|--|--|---|-------|--|--|
| д. 3-б |  |  | ТК28-ЮЗ до здания<br>ул.Тихонравова, д. 3-б,<br>Ф 273 мм,<br>протяжённостью 260 м |       |  |  |
|        |  |  | 2. Организация ЦТП на<br>базе котельной   | 44270 |  |  |

».

1.1.14.4. В таблице 4.5.1 в строке «ИТОГО» цифры «29,1» и «38439,3» заменить на цифры «39,74» и «90709,3» соответственно.

1.1.14.5. Таблицу 4.5.2. дополнить строкой следующего содержания:

«

|                          |        |   |         |
|--------------------------|--------|---|---------|
| Персп., 2018-2022, 11098 | 6, 207 | Участок протяжённостью 338 м в трассе<br>диаметром 108-133-159-219-273 мм<br>Участок магистральной тепловой сети<br>протяжённостью 285 м в трассе<br>диаметром 630 мм | 46870,1 |
|--------------------------|--------|---|---------|

».

1.1.14.6. В таблице 4.5.2. в строке «Итого» цифры «46,46», «3737» и «68137,5» заменить на цифры «50,817», «4189» и «112682,7» соответственно.

1.1.14. 6. Раздел «Технико-экономическое обоснование расширения зоны действия Владимирской ТЭЦ-2» изложить в следующей редакции:

«Суть мероприятия: Переключение теплоснабжения потребителей от котельных ПУ-6, мкр.9В, ОАО "РЖД" (социальная сфера), ОАО ВЗ "Электроприбор" (социальная сфера), жилых домов по адресам Белокопской, 16 и Лыбедский проезд, 1 на тепловые сети от Владимирской ТЭЦ-2.

тыс. руб. без учёта НДС

| № п/п | Показатели                         | Ед.изм.            | Существующее положение - источник теплоснабжения |           |           |            |          |                 |         |             | После оптимизации, базовый источник ТЭЦ-2 |
|-------|------------------------------------|--------------------|--|-----------|-----------|------------|----------|-----------------|---------|-------------|---|
|       |                                    |                    | ВФ ОАО «Волжская ТГК» (ТЭЦ-2)                    |           |           |            | мкр.9В   | Белоконской, 16 | ПУ-6    | Всего       |   |
|       |                                    |                    | 2015 год   | 2016 год  | 2017 год  | 2018 год   |          |                 |         |             |   |
| 1     | 2                                  | 3                  | 4  | 5         | 6         | 7          | 8        | 9               | 10      | 11          | 12  |
|       | Тепловая энергия                   |                    |  |           |           |            |          |                 |         |             |   |
| 1     | Выработка                          | Гкал               | 2258329  | 2137747   | 2137747   | 2137747    | 46321,74 | 1441,03         | 4913,81 | 2190423,58  | 2190423,58                                |
| 2     | Собственные нужды                  | Гкал               | 58515,05   | 55390,67  | 55390,67  | 55390,67   | 490,87   | 39,45           | 59,95   | 55980,94    | 55980,94                                  |
|       | Собственные нужды (% от выработки) | %                  | 2,59   | 2,59      | 2,59      | 2,59       | 1,06     | 2,74            | 1,22    | 2,56        | 2,56                                      |
| 3     | Отпуск с коллекторов               | Гкал               | 2199814  | 2082356   | 2082356   | 2082356    | 45830,87 | 1401,58         | 4853,86 | 2134442,31  | 2134442,31                                |
| 4     | Потери                             | Гкал               |  |           |           |            | 1 729,50 |                 | 428,23  | 2157,73     | 2157,73                                   |
|       | Потери                             | %                  | 0,00   | 0,00      | 0,00      | 0,00       | 3,77     | 0,00            | 8,82    | 0,10        | 0,10                                      |
| 5     | Полезный отпуск + хоз.нужды        | Гкал               | 2199814  | 2082356   | 2082356   | 2082356    | 44101,37 | 1401,58         | 4425,63 | 2 132284,58 | 2132284,58                                |
|       | РАСХОДЫ                            |                    |  |           |           |            |          |                 |         |             |   |
| 6     | Топливо                            | тыс.руб.           | 1190297,3  | 1184755,3 | 1235699,8 | 1288834,95 | 23122,35 | 755,27          | 3705,72 | 1316418,29  | 1316418,29                                |
|       | газ                                | тыс.м <sup>3</sup> | 258584   | 242424    | 242424    | 242424     | 6125,72  | 200,07          | 775,42  | 249524,72   | 249524,72                                 |
| 7     | Электроэнергия                     | тыс.руб.           |  |           |           |            | 1113,39  | 32,53           | 758,51  | 1904,43     | 1904,4                                    |
|       |                                    | тыс.кВт            |  |           |           |            | 392,96   | 11,37           | 132,84  | 537,17      | 537,17                                    |

|    |  |           |           |           |           |            |          |         |         |            |            |
|----|--|-----------|-----------|-----------|-----------|------------|----------|---------|---------|------------|------------|
|    |  | ч         |           |           |           |            |          |         |         |            |            |
| 8  | Водопотребление                                  | тыс.руб.  |           |           |           |            | 32,82    | 0,76    | 23,93   | 5972,32    | 5972,32    |
|    |  | тн        |           |           |           |            | 2306,00  | 53,00   | 1291,42 | 3650,42    | 3650,42    |
| 9  | Водоотведение                                    | тыс.руб.  | 5124,12   | 5354,71   | 5627,80   | 5914,81    | 6,57     |         |         | 6,57       | 6,57       |
|    |  | тн        |           |           |           |            | 668,00   |         |         | 668,00     | 668,00     |
| 10 | Оплата труда рабочих с отчислениями              | тыс.руб.  | 108010,36 | 112762,82 | 117611,62 | 122668,92  | 3873,41  |         | 1415,78 | 127958,11  | 127958,11  |
| 11 | Амортизация                                      | тыс.руб.  | 93533,91  | 93533,91  | 93533,91  | 93533,91   | 3204,57  | 98,19   | 66,64   | 96903,31   | 96903,31   |
| 12 | Капитальный и текущий ремонт                     | тыс.руб.  | 38912,09  | 40663,13  | 42289,66  | 43981,24   | 4037,26  | 309,34  | 393,52  | 48721,36   | 48721,36   |
| 13 | Прочие расходы + сырье                           | тыс.руб.  | 112616,01 | 117683,73 | 122391,08 | 127286,72  | 14277,56 | 696,41  | 104,88  | 142 65,57  | 142365,57  |
| 14 | Всего расходов                                   | тыс.руб.  | 1548493,7 | 1554753,6 | 1617153,9 | 1682220,55 | 49667,93 | 1892,50 | 6468,98 | 1740249,96 | 1740249,96 |
|    | Себестоимость 1 Гкал отпущенной тепловой энергии | руб./Гкал | 703,92    | 746,63    | 776,60    | 807,84     | 1083,72  | 1350,26 | 1332,75 | 815,32     | 815,32     |

\* Размер необходимой валовой выручки и себестоимость 1 Гкал на 2016, 2017, 2018 годы являются расчетными и соответствующим постановлением органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации не утверждены.

1.1.15. В разделе 5.1. слова «172,69 Гкал/ч» заменить на слова «177,05 Гкал/ч».

1.1.16. В таблице раздела 5.1.1.

1.1.16.1. строку

|                          |      |  |        |
|--------------------------|------|--|--------|
| Персп., 2018-2022, 11098 | 1,85 | Участок протяжённостью 171 м в трассе диаметром 108 мм | 2324,9 |
|--------------------------|------|--|--------|

изложить в следующей редакции:

«

|                          |       |  |         |
|--------------------------|-------|--|---------|
| Персп., 2018-2022, 11098 | 6,207 | Участок протяжённостью 338 м в трассе диаметром 108-133-159-219-273 мм<br>Участок магистральной тепловой сети протяжённостью 285 м в трассе диаметром 630 мм | 46870,1 |
|--------------------------|-------|--|---------|

».

1.1.16.2. . В строке «Итого» цифры «46,43», «3558» и «66084,4» заменить на цифры «50,787», «4010» и «110629,2» соответственно.

1.1.17. В разделе 5.1.2. слова

« Котельная ОАО «ВКС» 301 квартала.

С целью подключения к котельной ОАО «ВКС» 301 квартала перспективной тепловой нагрузки в размере 5,67 Гкал/ч (новые объекты строительства) в части строительства и реконструкции тепловых сетей необходимо выполнить следующие мероприятия.

Выполнить замену участка тепловой сети от УТ-1 длиной 47 м (с диаметра 108 мм на 159 мм). Стоимость соответствующих работ составляет 680 тыс. руб. с учетом НДС.

Выполнить строительство новых участков тепловых сетей для подключения перспективных объектов строительства:

| Начальный узел | Конечный узел   | Диаметр наружный под., мм | Диаметр наружный обр., мм | Длина под., м | Длина обр., м |
|----------------|-----------------|---------------------------|---------------------------|---------------|---------------|
| У персп. 2     | Персп., 11259   | 108                       | 108                       | 100           | 100           |
| Ставр., 4-б    | Персп.-1, 11286 | 159                       | 159                       | 200           | 200           |
| У-             | Персп.-2, 11286 | 108                       | 108                       | 100           | 100           |
| ИТОГО:         |                 |                           |                           | 400           | 400           |

Стоимость работ по строительству новых участков тепловых сетей составляет 6,11 млн. руб. с учетом НДС.

Общая стоимость работ по строительству и реконструкции тепловых сетей по котельной ОАО «ВКС» 301 квартала составляет 6,79 млн. руб. с учетом НДС.»



изложить в следующей редакции:

« Котельная ОАО «ВКС» 301 квартала

С целью подключения к котельной ОАО «ВКС» 301 квартала перспективной тепловой нагрузки в размере 5,67 Гкал/ч (новые объекты строительства) в части строительства и реконструкции тепловых сетей необходимо выполнить:

1. Мероприятия по замене участка тепловой сети от котельной до жилых домов в квартале с кадастровым номером 33:22:011286. Стоимость мероприятия 11,3 млн. руб. с учетом НДС;

2. Мероприятия по переключению потребителей от кот.301 кв. по адресам: ул.Ново-Ямская, 73,73-а,75-а, ул.Крайнова 4, 5, 12, 14, 14-а, 16, 18 на теплоснабжение от ТЭЦ-2, ТК8-ЮЗ с целью создания резерва тепловой мощности на котельной 301 квартала. Стоимость работ 11,6 млн.руб. с учетом НДС.

Общая стоимость работ по строительству и реконструкции тепловых сетей по котельной ОАО «ВКС» 301 квартала составляет 22,9 млн.руб. с учетом НДС.».

1.1.18. В разделе 5.2.

1.1.18.1.Таблицу дополнить строкой следующего содержания:

«

|     |  |      |        |  |       |       |  |
|-----|--|------|--------|--|-------|-------|--|
| 11. | Котельная «Эрланген», г.Владимир, ул.Тихонравова, д. 3-б | 1993 | 10,640 | 1.Строительство тепловой сети от магистральных тепловых сетей – ТК28-ЮЗ до здания ул.Тихонравова, д. 3-б, Ф 273 мм, протяжённостью 260 м | 8000  | 52270 |  |
|     |  |      |        | 2. Организация ЦТП на базе котельной   | 44270 |       |  |

».

1.1.18.2. В строке «Итого» цифры «29,1» и «38439,3» заменить на цифры «39,74» и «90709,3» соответственно.

1.1.19. Раздел 5.3.1. дополнить таблицей 5.3.1 следующего содержания:

«

Таблица 5.3.1

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

| № п/п | Мероприятие  | Стоимость, млн. руб. | Примечание   |
|-------|--|----------------------|--|
| 1     | 2  | 3                    | 4  |
| 1     | Строительство теплосети 3 очереди от павильона задвижек т.290 на ул.Луначарского до НСП - 3 на ул.Гороховой, длина 941 м.п., Ду 1000 мм. | 185                  | Выполнение указанных мероприятий позволит обеспечить надежное и безопасное теплоснабжение при проведении плановых и аварийных работ на |
| 2     | Строительство обводного участка  | 62                   |  |

|   |   |         |  |
|---|---|---------|--|
|   | теплосети от НСП-3 на ул.Гороховая до теплосети Октябрьского проспекта, длина 420 м.п., Ду 1000 мм.   |         | магистральных тепловых сетях в отопительный период и сокращению сроков отключения ГВС в межотопительный период, так как они позволяют обеспечить теплоснабжение потребителей Стрелецкого в/городка, Октябрьского проспекта, Юго-Западного района, ул.Тракторной как от 1, так и от 2I и 3 очередей магистральных тепловых сетей, а так же позволят подключить перспективную нагрузку вновь строящихся объектов и нагрузку, переводимую от котельных в данных районах |
| 3 | Строительство теплосети 3 очереди от теплосети Октябрьского проспекта до тк.534 на проспекта Строи телей, длина 1970 м.п., Ду 800 мм.                   | 300     |  |
| 4 | Строительство НСП-6 с установкой частотного регулирования электроприводов насосов   | 100     |  |
| 5 | Строительство тепловой сети от ТК 68ПЗ до жилого района «Сновицы-Веризино» г.Владимира.<br>Общая протяженность теплотрассы – 2 000 м в трассе, Ду300 мм | 47,146  | Объектами подключения являются вновь строящиеся жилые дома со встроенно-пристроенными помещениями.<br>Срок ввода в эксплуатацию жилого комплекса - 2017 г.<br>Срок сдачи первого объекта – 2015 г.<br>Подключаемая нагрузка теплопотребления -11,904 Гкал/час  |
| 6 | Строительство тепловой сети от ТЭЦ-2 в мкр.Заклязьменский и мкр.Коммунар общей протяженностью 4490 м с диаметрами Ду500 и Ду350                         | 200     | Выполнение данного мероприятия позволит переключить потребителей от котельных мкр.Заклязьменский, мкр.Коммунар, Загородной зоны в контур ТЭЦ-2   |
| 7 | Всего   | 894,146 |  |

».

1.1.20. Раздел 5.3.3. дополнить таблицей 5.3.3 следующего содержания:

«

Таблица 5.3.3

Строительство и реконструкция тепловых сетей ОАО «Волжская ТГК»

| № п/п | Наименование мероприятия | Протяженность, км | Стоимость работ, тыс. руб. |
|-------|--------------------------|-------------------|----------------------------|
| 1     | 2                        | 3                 | 4                          |

|      |   |                |         |
|------|---|----------------|---------|
| 1.   | Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей, 2015 год   | 1,224          | 100 846 |
| 1.1. | Техпереворужение тепловой сети Промзоны от ТК 44 до ТК 70, с увеличением диаметра с 300 мм до 400 мм  | 0,35           | 17 928  |
| 1.2. | Техпереворужение участка тепловых сетей от ТК 14 ю/з до ТК 20 ю/з, с увеличением диаметра на Д 500 мм   | 0,537          | 46 990  |
| 1.3. | Техпереворужение участка тепловых сетей от Т.128 до ТК 1 ю/з, Д 700 мм  | 0,143          | 18 000  |
| 1.4. | Техпереворужение участка тепловых сетей от ТК 8 ю/з до ТК 12 ю/з, в том числе от ТК 9 ю/з до ТК 11 ю/з с увеличением диаметра на Д 600 мм                   | 0,224          | 17 928  |
| 2.   | Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей, 2016 год   | 0,306          | 61 775  |
| 2.1. | Техпереворужение участка тепловых сетей от ТК 8 ю/з до ТК 12 ю/з, в том числе<br>- от ТК 8 ю/з до ТК 9 ю/з Д600 мм;<br>- от ТК 11 ю/з до ТК 12 ю/з Д 700 мм | 0,226<br>0,080 | 61 775  |

».

1.1.21. В разделе 5.3.4.

1.1.21.1 Дополнить словами следующего содержания:

« ОАО «Владимирские коммунальные системы» - теплосетевая организация муниципального образования город Владимир, эксплуатирующая 561,8 км тепловых сетей (в однотрубном исчислении), что составляет 77 % от общей протяженности тепловых сетей города.

С целью повышения надежности и качества теплоснабжения конечных потребителей за счет снижения повреждаемости тепловых сетей и потерь тепловой энергии при ее передаче необходимо выполнить реконструкцию ниже обозначенных участков тепловых сетей.»

1.1.21.2. В пункте 2 в графе 4 таблицы цифры «4,534» заменить на цифры «4,617».

1.1.21.3. В пункте 2.1 в графе 5 таблицы цифры «10956» заменить на цифры «10497».

1.1.21.4. Таблицу дополнить пунктом 2.13 следующего содержания:

«

|       |  |    |       |     |
|-------|--|----|-------|-----|
| 2.13. | ТК75, теплосеть до ГБОУ «ВИТ», ул.Куйбышева, д. 24 | км | 0,083 | 459 |
|-------|--|----|-------|-----|

».

1.1.21.5. В пункте 3 в графе 4 таблицы цифры «5,17» заменить на цифры «3,692».

1.1.21.6. Пункты 3.2, 3.3, 3.7, 3.8 изложить в следующей редакции:

«

|      |   |    |        |       |
|------|---|----|--------|-------|
| 3.2. | ТК-7вг, теплосеть от ТК до УТ5 с вводами на дома 18, 22, 24, 20, 14, 30, 31, Перекопский в/городок, г.Владимир, с выносом транзита из под дома № 31 | км | 0,7005 | 21948 |
|------|---|----|--------|-------|

|      |  |    |        |       |
|------|--|----|--------|-------|
| 3.3. | ТК 693, теплосеть от УТ4А до УТ6, ул.Георгиевская  | км | 0,1475 | 3639  |
| 3.7. | Тепловая сеть от котельной «Эрланген», ул.Тихонравова, 3-б до ТП 28-ЮЗ, перекресток ул.Тихонравова-ул.Н.Дуброва и переоборудование котельной «Эрланген» в ЦТП, ул.Тихонравова, 3-б | км | 0,800  | 52270 |
| 3.8. | ТК 646 теплосеть от ВК 10 до детского сада № 80, ул.Горького, д. 55-а  | км | 0,031  | 536   |

».

1.1.21.7. В пункте 3.4. в графах 4, 5 таблицы цифры «0,68» и «13 587» заменить на цифры «0,483» и «8 847» соответственно.

1.1.21.8. Пункт 4 изложить в следующей редакции:

«

|       |   |    |         |           |
|-------|---|----|---------|-----------|
| 4.    | Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей, 2016 год   | км | 7,16195 | 199507,67 |
| 4.1.  | ТК -12 ЮЗ теплосеть от УТ 9 до перемычки с ТК 112 около УТ 13 с вводами на д.№ 28, (д/с 26), д.19 (д/с 52) ул.Парижской Коммуны, д.17, ул.Разина.   | км | 0,4446  | 13609,48  |
| 4.2.  | ТК -55 теплосеть от УТ 7 до УТ 9 с вводами на дома 26, Суздальский пр-т, 61, 61-а, ул.Растопчина  | км | 0,208   | 5999,02   |
| 4.3.  | ТК -219 от ЦТП-3 до д.67-а, 67-б, 67-в, 67-г, ул.Большая Нижегородская  | км | 0,457   | 12830,74  |
| 4.4.  | ТК 258 лево, тепловая сеть от УТ 30 до УТ 34, д. 41 ул.Мира, 17, ул.Полины Осипенко от УТ 30 до Т.1 с вводом на д. 39 ул.Мира, от Т. 2 до д. 67 ул. 1-Пионерская  | км | 0,2706  | 6147,87   |
| 4.5.  | ТК -281 ПЗ лево, теплосети от ТК до УТ1, УТ2, ТУ, УТ3, УТ4, УТ5, УТ6 с вводами на д. 62, 64 ул.1-Пионерская, 11, 13 ул.Северная, д. 28, ул.Усти на Лабее  | км | 0,7396  | 12787,55  |
| 4.6.  | ТК -289-3 теплосеть от т. А (бесканальной т.с.) до УТ 11б (бесканальной) и УТ 37а с вводами на дома 14, ул.Воровского, 2, 4, 1-а, Воронцовский переулок, 12, 10, 5, 5-а, ул.Кремлевская, 19 ул.Подбельского, г.Владимир с выносом из под дома 4 | км | 0,7298  | 19650,85  |
| 4.7.  | ТК 524 теплосеть от ТК до корпуса № 1 «Х» ВлГУ  | км | 0,451   | 19012,77  |
| 4.8.  | ТК 649 (655) тепловая сеть от УТ 2 до УТ 15, от УТ2 до УТ24 с вводами на д. 14, 12, 10, 18, 8, 4, 2, 11-а ул.Студенческая, д. 77, 77-а, 79, ул.Горького с выносом из под дома 2   | км | 1,1626  | 27268,48  |
| 4.9.  | ТК189а-СВ, ЦТП-2, гвс и отопление ( 4-х трубная), от УТ 1 до домов 1, 9-в, 9-б, 11-а, 11-б, ул.Безыменского   | км | 0,37775 | 21500,29  |
| 4.10. | ТК 281ПЗ лево, теплосети от ТУ до УТ 7, УТ8, УТ9, УТ10, УТ11, УТ12, УТ13 с вводами на д. 37, 39, ул.Лермонтова, 2, 3, 4, 5, 5-а, 6, ул.Северная   | км | 0,3652  | 12501,60  |
| 4.11. | ТК-55 (ТК-255-В) лево, теплосеть от надземной теплосети около УТ8 до секционирующей запорной арматуры с ТК-193 с вводами на д. 29, 21-а Суздальский проспект, 24-а, ул.Соколова Соколенка (д/сад), ГРП  | км | 0,490   | 14028,01  |
| 4.12. | ТК 562, теплосеть от УТ 2 до УТ 15 с вводами на   | км | 0,198   | 4375,78   |

|       |  |    |        |          |
|-------|--|----|--------|----------|
|       | дома 14/13, ул.Алябьева, 18, 20, ул.Даргомыжского  |    |        |          |
| 4.13. | ТК 562, теплосеть от УТ 4 до УТ 19 с вводами на дома 16, ул.Алябьева, 15, 17, 19, ул.Сурикова, 24, ул.Баликирева   | км | 0,396  | 8605,35  |
| 4.14. | ТК 562, теплосеть от б/к теплосети до д. 15/12, 11, ул.Стасова, 1, 5, ул.Даргомыжского   | км | 0,3718 | 7305,46  |
| 4.15. | ТК 569, тепловая сеть от жилого дома 12/22, ул.Ново-Ямская до жилых домов 5, 7, 9, 16, 18, 20, ул.Ново-Ямская, от жилого дома 26, ул.Ново-Ямская до жилых домов 28, 30, 32, 34, ул.Ново-Ямская | км | 0,500  | 13884,42 |

».

1.1.21.9. В пункте 5 в графах 4, 5 таблицы цифры «6,786» и «198247» заменить на цифры «6,0245» и «192818,0» соответственно.

1.1.21.10. В пункте 6 в графах 4, 5 таблицы цифры «7,899» и «188698» заменить на цифры «6,9193» и «177466,21» соответственно.

1.1.21.11. В строке «ИТОГО» цифры «37,442» и «875303» заменить на цифры «31,66» и «856010,88» соответственно.

1.1.22. Раздел 6 изложить в следующей редакции:

« В настоящем разделе в табличном виде представлены перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии МО г. Владимир, осуществляющего теплоснабжение социальной сферы, на каждом этапе.

Таблица 6.1

| N<br>п/п | Наименование<br>котельной                 | <u>Потребление основного топлива, тыс. куб. м/год</u> |        |        |        |               |                |               |
|----------|---|---|--------|--------|--------|---------------|----------------|---------------|
|          |   | 2013  | 2014   | 2015   | 2016   | 2017-<br>2018 | 2019 -<br>2022 | 2023<br>-2027 |
| 1        | 2   | 3   | 4      | 5      | 6      | 7             | 8              | 9             |
| 1.       | ТЭЦ-2                                     | 556474  | 561188 | 562000 | 562000 | 562000        | 562300         | 562300        |
| 2.       | Котельная<br>125 кв.                      | 550   | 550    | 560    | 560    | 560           | 560*           | 560*          |
| 3.       | Котельная<br>217 кв.                      | 767   | 750    | 0      | 0      | 0             | 0              | 0             |
| 4.       | Котельная<br>223 кв.                      | 764   | 740    | 0      | 0      | 0             | 0              | 0             |
| 5.       | Котельная<br>301 кв.                      | 7781  | 8163   | 8163   | 8163   | 8163          | 10580          | 10580         |
| 6.       | Котельная<br>339 кв.                      | 520   | 520    | 0      | 0      | 0             | 0              | 0             |
| 7.       | Котельная<br>602 кв.                      | 45  | 55     | 65     | 2,81   | 2,81          | 2,81*          | 2,81*         |
| 8.       | Котельная<br>722 кв.                      | 1047  | 1200   | 1202   | 1202   | 1589          | 1589           | 1589          |
| 9.       | Белоконской,<br>16                        | 181   | 181    | 181    | 181    | 181           | 0              | 0             |
| 10.      | Котельная<br>ВЗКИ                         | 483   | 586    | 586    | 586    | 586           | 586            | 586           |
| 11.      | Котельная<br>ул.Диктора<br>Левитана, 55-а | 79  | 79     | 80     | 80     | 0             | 0              | 0             |
| 12.      | Котельная                                 | 350   | 350    | 350    | 350    | 0             | 0              | 0             |

|     |   |      |      |      |      |      |      |       |
|-----|---|------|------|------|------|------|------|-------|
|     | ул.Диктора<br>Левитана, 49                  |      |      |      |      |      |      |       |
| 13. | Котельная<br>ДБСП                           | 49   | 49   | 52   | 52   | 52   | 52   | 52    |
| 14. | Котельная<br>Коммунальной<br>зоны           | 5380 | 5400 | 5810 | 5810 | 5810 | 7000 | 14374 |
| 15. | Котельная<br>мкр.9В                         | 5921 | 5900 | 6080 | 6080 | 6080 | 0    | 0     |
| 16. | Котельная<br>мкр.Заклязь-<br>менский        | 1129 | 1129 | 1100 | 1100 | 1100 | 0    | 0     |
| 17. | Котельная<br>мкр.Коммунар                   | 444  | 444  | 490  | 490  | 490  | 0    | 0     |
| 18. | Котельная Орг-<br>труд-1                    | 1606 | 1610 | 1700 | 1700 | 1700 | 1700 | 1700  |
| 19. | Котельная Орг-<br>труд-2                    | 603  | 603  | 640  | 640  | 640  | 640  | 640   |
| 20. | Котельная мкр.<br>Юрьевец                   | 255  | 255  | 260  | 260  | 260  | 260  | 260   |
| 21. | Котельная<br>МУЗ КБ «Ав-<br>топрибор»       | 51   | 51   | 55   | 55   | 55   | 55   | 30    |
| 22. | Котельная Па-<br>рижской Ком-<br>муны       | 539  | 540  | 570  | 570  | 570  | 570  | 570   |
| 23. | Котельная<br>Пичугина, 10                   | 659  | 635  | 0    | 0    | 0    | 0    | 0     |
| 24. | Котельная<br>ПМК-18                         | 424  | 510  | 515  | 515  | 816  | 816  | 816   |
| 25. | Котельная РТС                               | 350  | 350  | 350  | 350  | 350  | 350  | 350   |
| 26. | Котельная Се-<br>машко, 4                   | 11   | 11   | 11   | 11   | 11   | 11   | 11    |
| 27. | Котельная<br>ХОЗО УВД                       | 663  | 664  | 700  | 700  | 700  | 1645 | 1645  |
| 28. | Котельная<br>Энергетик                      | 238  | 239  | 265  | 265  | 265  | 265  | 265   |
| 29. | Котельная<br>Эрланген                       | 3318 | 3400 | 3800 | 3800 | 3800 | 0    | 0     |
| 30. | Котельная<br>Юго-Западного<br>района        | 6991 | 6995 | 7000 | 7000 | 8580 | 8580 | 11703 |
| 31. | Котельная ул.<br>Элеваторная                | 48   | 105  | 107  | 107  | 107  | 107  | 107   |
| 32. | Котельная<br>мкр.Оргтруд,<br>Октябрьская, 4 | 25   | 46   | 46   | 46   | 46   | 46   | 46    |
| 33. | Котельная<br>Загородной<br>зоны             | 7702 |      | 8320 | 8320 | 8320 | 8400 | 8400  |
| 34. | Котельная<br>ОДЦ «Олег» и<br>«Александр»    | 70   | 70   | 70   | 70   | 70   | 70   | 70    |

|     |   |        |        |        |        |        |        |        |
|-----|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 35. | Котельная п. Лесной                                 | 3229   | 3220   | 3220   | 3220   | 3220   | 2200   | 2200   |
| 36. | Котельная п. Пиганово                               | 576    | 576    | 615    | 615    | 615    | 615    | 615    |
| 37. | Котельная п. Энергетик                              | 3678   | 3700   | 4000   | 4000   | 4000   | 4000   | 4000   |
| 38. | Котельная п. Юрьевец                                | 7871   | 7800   | 7617   | 7617   | 7617   | 7617   | 7617   |
| 39. | Котельная тур-базы «Ладога»                         | 260    | 260    | 285    | 285    | 285    | 285    | 285    |
| 40. | ОАО ВЗ «Электроприбор»                              | 6850   | 6800   | 6800   | 6800   | 6800   | 6800   | 6800   |
| 41. | ОАО «Владгаз-компания»                              | 2800   | 2950   | 3176   | 3176   | 3176   | 3176   | 3176   |
| 42. | ООО «Техника-коммунальные системы»                  | 2171   | 2171   | 2171   | 2200   | 2200   | 2200   | 2200   |
| 43. | ОАО «РЖД» дирекция по ТС (мазут)                    | 1560   | 1560   | 1560   | 1560   | 1560   | 0      | 0      |
| 44. | ГБОУ СПО ВО «Владимирский авиамеханический колледж» | 840    | 835    | 840    | 840    | 840    | 840    | 840    |
| 45. | ФГУ ДЭП N 7   | 378    | 378    | 378    | 378    | 378    | 0      | 0      |
| 46. | ОАО ВХКП «Мукомол»                                  | 1201   | 1210   | 1230   | 1230   | 1230   | 1230   | 1230   |
| 47. | Трест «Владимиргоргаз»                              | 241    | 241    | 241    | 241    | 241    | 241    | 241    |
| 48. | ГБУ ВО "Владимирская авиабаза"                      | 161    | 161    | 165    | 165    | 165    | 165    | 165    |
| 49. | Всего: газ  | 635773 | 633670 | 641866 | 641833 | 643671 | 635554 | 646023 |
|     | мазут   | 1560   | 1560   | 1560   | 1560   | 1560   | 0      | 0      |

\* - котельная переведена в резерв в качестве альтернативного источника тепловой энергии для потребителя первой категории.».

1.1.23. Раздел 7.1. изложить в следующей редакции:

| № п.п. | Наименование котельной                            | Наименование мероприятия  | Необходимая сумма инвестиций (в ценах 2013 года), тыс. руб. с учетом НДС |       |        |       |       |       |           | Примечание/<br>итоговая сумма инвестиций |
|--------|---|---|--|-------|--------|-------|-------|-------|-----------|--|
|        |   |   | 2013   | 2014  | 2015   | 2016  | 2017  | 2018  | 2019-2027 |  |
| 1.     | Котельные ОАО «Владимирские коммунальные системы» |   | 0  | 19818 | 120000 | 65870 | 73642 | 88200 | 580000    | 947530                                   |
| 1.1.   | Котельная 217 кв.                                 | Ликвидация котельной как ОПО (с ПСД)  | 0  | 1100  | 0      | 0     | 0     | 0     | 0         | 1100                                     |
| 1.2.   | Котельная 223 кв.                                 | Ликвидация котельной как ОПО (с ПСД)  | 0  | 1200  | 0      | 0     | 0     | 0     | 0         | 1200                                     |
| 1.3.   | Котельная 602 кв.                                 | Ликвидация котельной как ОПО, установка теплообменника                                | 0  | 1000  | 0      | 0     | 0     | 0     | 0         | 1000                                     |
| 1.4.   | Котельная 339 кв.                                 | Ликвидация котельной как ОПО (производство)   | 0  | 268   | 0      | 0     | 0     | 0     | 0         | 268                                      |
| 1.5.   | Котельная Пичугина, 10                            | Ликвидация котельной как ОПО (с ПСД)  | 0  | 1250  | 0      | 0     | 0     | 700   | 0         | 1950                                     |
| 1.6.   | Котельная ПМК-18                                  | Реконструкция (расширение) котельной, увеличение установленной мощности на 1,8 Гкал/ч | 0  | 7000  | 0      | 0     | 3000  | 0     | 0         | 10000                                    |
| 1.7.   | Котельная Энергетик                               | Техническое перевооружение котельной  | 0  | 6000  | 0      | 0     | 0     | 0     | 0         | 6000                                     |
| 1.8.   | Котельная Эрланген                                | Техническое перевооружение котельной  | 0  | 2000  | 0      | 0     | 0     | 0     | 0         | 2000                                     |
| 1.9.   | Котельная Коммунальной зоны                       | Реконструкция котельной мощностью 52 МВт  | 0  | 0     | 120000 | 0     | 0     | 0     | 130000    | 250000                                   |



|       |  |  |   |   |        |       |        |       |        |        |
|-------|--|--|---|---|--------|-------|--------|-------|--------|--------|
| 1.10. | Котельная ХОЗО УВД                                       | Реконструкция котельной мощностью 6 МВт  | 0 | 0 | 0      | 0     | 36000  | 0     | 0      | 36000  |
| 1.11. | Котельная 301 кв.  | Реконструкция котельной мощностью 40 МВт   | 0 | 0 | 0      | 65870 | 34142  | 0     | 195000 | 295012 |
| 1.12. | Котельная 722 кв.  | Ликвидация крышной и пристроенной котельных как ОПО (Д.Левитана, 55-а)                       | 0 | 0 | 0      | 0     | 0      | 1000  | 0      | 1000   |
| 1.13. | Белоконской,16   | Реконструкция теплового пункта и внутренних систем потребителя, ликвидация крышной котельной | 0 | 0 | 0      | 0     | 0      | 1500  | 0      | 1500   |
| 1.14. | Котельная Юго-Западного района                           | Реконструкция котельной мощностью 45 МВт   | 0 | 0 | 0      | 0     | 0      | 70000 | 220000 | 290000 |
| 1.15. | Котельная мкр.9В   | Ликвидация котельной как ОПО   | 0 | 0 | 0      | 0     | 500    | 0     | 0      | 500    |
| 1.16. | Котельная мкр. Закрызьменский                            | Реконструкция котельной мощностью 9 МВт  | 0 | 0 | 0      | 0     | 0      | 0     | 23000  | 23000  |
| 1.17. | Котельная МУЗ КБ Автоприбор                              | Техническое перевооружение котельной   | 0 | 0 | 0      | 0     | 0      | 0     | 6000   | 6000   |
| 1.18. | Котельная ДБСП   | Техническое перевооружение котельной   | 0 | 0 | 0      | 0     | 0      | 0     | 6000   | 6000   |
| 1.19. | Котельная посёлка РТС                                    | Техническое перевооружение котельной   | 0 | 0 | 0      | 0     | 0      | 15000 | 0      | 15000  |
| 2.    | Котельные ООО «ТеплогазВладимир», ООО «Владимиртеплогаз» |  | 0 | 0 | 290000 | 7000  | 185000 | 65000 | 0      | 547000 |
| 2.1.  | Котельная Загородной зоны                                | Реконструкция котельной мощностью 45 МВт   | 0 |   | 225000 | 0     | 0      | 0     | 0      |        |

|      |   |   |       |       |       |       |        |        |   |        |
|------|---|---|-------|-------|-------|-------|--------|--------|---|--------|
| 2.2. | Котельная п.Пиганово  | Реконструкция котельной мощностью 13 МВт  | 0     |       | 65000 | 0     | 0      | 0      | 0 |        |
| 2.3. | Котельная турбазы «Ладога»  | Техническое перевооружение котельной  | 0     | 0     |       | 7000  | 0      | 0      | 0 | 7000   |
| 2.4. | Котельная п.Лесной  | Строительство БМК мощностью 10 МВт в месте, максимально приближенном к центру тепловых нагрузок   | 0     | 0     | 0     | 0     | 60000  | 0      | 0 | 60000  |
| 2.5. | Котельная п.Юрьевец   | Техническое перевооружение котельной  | 0     | 0     | 0     | 0     | 125000 | 0      | 0 | 125000 |
| 2.6. | Котельная п.Энергетик   | Техническое перевооружение котельной  | 0     | 0     | 0     | 0     | 0      | 65000  | 0 | 65000  |
| 3.   | Прочие ведомственные котельные  |   | 0     | 0     | 0     | 0     | 500    | 1000   | 0 | 1500   |
| 3.1. | ФГУ ДЭП № 7   | Ликвидация котельной как ОПО  | 0     | 0     | 0     | 0     | 500    | 0      | 0 | 500    |
| 3.2. | ОАО «Владгазкомпания»   | Ликвидация котельной как ОПО  | 0     | 0     | 0     | 0     | 0      | 1000   | 0 | 1000   |
| 4.   | Строительство новых источников теплоснабжения для покрытия перспективной тепловой нагрузки потребителей |   | 10000 | 20000 | 50000 | 50000 | 12000  | 105000 | 0 | 247000 |
| 4.1. | Район жилых домов ул.Элеваторная, 14 - 24   | Строительство блочно-модульной котельной по ул. Элеваторной г.Владимир с переключением нагрузок от котельных ЗАО «Перспектива» и ОАО ВКХП «Мукомол» | 10000 | 0     | 0     | 0     | 0      | 0      | 0 | 10000  |
| 4.2. | Земельный участок 170701, мкр.Заклязьменский  | Строительство блочно-модульной котельной  | 0     | 20000 | 0     | 0     | 0      | 0      | 0 | 20000  |

|      |  |   |       |       |        |        |        |        |        |         |
|------|--|---|-------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|---------|
| 4.3. | Земельный участок кварталный номер 22042   | Строительство нового источника теплоснабжения                               | 0     | 0     | 50000  | 50000  | 0      | 0      | 0      | 100000  |
| 4.4. | Земельный участок 33:22:014048, мкр.Юрьевец  | Строительство блочно-модульной котельной                                    | 0     | 0     | 0      | 0      | 12000  | 0      | 0      | 12000   |
| 4.5. | Земельный участок 33:22:14042, мкр.Юрьевец   | Строительство нового источника теплоснабжения                               | 0     | 0     | 0      | 0      | 0      | 105000 | 0      | 105000  |
| 5.   | Обеспечение технической возможности подключения к системе теплоснабжения подключаемых объектов |   | 0     | 0     | 10000  | 0      | 0      | 0      | 0      | 10000   |
| 5.1. | Котельная п.Юрьевец  | Замена сетевых насосов для подключения перспективной нагрузки до 4 Гкал/час | 0     | 0     | 5000   | 0      | 0      | 0      | 0      | 5000    |
| 5.2. | Котельная Загородной зоны  | Замена сетевых насосов для подключения перспективной нагрузки до 8 Гкал/час | 0     | 0     | 5000   | 0      | 0      | 0      | 0      | 5000    |
| 6.   | Всего  |   | 10000 | 39818 | 470000 | 122870 | 271142 | 259200 | 580000 | 1753030 |

1.1.24. Раздел 7.2. изложить в следующей редакции:

«

| № п./п. | Наименование источника теплоснабжения   | Наименование мероприятия   | Необходимая сумма инвестиций, тыс. руб. с учетом НДС |        |        |          |        |        |           | Примечание/<br>итоговая сумма инвестиций |
|---------|---|--|--|--------|--------|----------|--------|--------|-----------|--|
|         |   |  | 2013   | 2014   | 2015   | 2016     | 2017   | 2018   | 2019-2027 |  |
| 1.      | ОАО «Владимирские Коммунальные Системы» |  | 81281  | 105162 | 137680 | 210377,7 | 195573 | 177466 | 5962269   | 6869809                                  |
| 1.1.    | Котельная ПМК-18                        | Строительство и реконструкция тепловых сетей для подключения перспективной тепловой нагрузки                 | 4942   | 0      | 0      | 0        | 2755   | 0      | 0         | 7697                                     |
| 1.2.    | Котельная 217 кв.                       | Строительство тепловой сети для переключения существующих потребителей в контур ТЭЦ, организация ЦТП (с ПСД) | 0  | 4700   | 0      | 0        | 0      | 0      | 0         | 4700                                     |
| 1.3.    | Котельная 223 кв.                       | Строительство тепловой сети для переключения существующих потребителей в контур ТЭЦ, организация ЦТП (с ПСД) | 0  | 11400  | 0      | 0        | 0      | 0      | 0         | 11400                                    |
| 1.4.    | Котельная 602 кв.                       | Строительство тепловой сети для  | 0  | 3750   | 0      | 0        | 0      | 0      | 0         | 3750                                     |

|      |                        |   |   |      |   |      |   |   |   |      |
|------|------------------------|---|---|------|---|------|---|---|---|------|
|      |                        | переключения существующих потребителей в контур ТЭЦ (с ПСД)   |   |      |   |      |   |   |   |      |
| 1.5. | Котельная Пичугина, 10 | Строительство (восстановление) участка тепловой сети для переключения существующих потребителей в контур ТЭЦ, организация ЦТП, реконструкция теплового пункта в доме 8 проспект Ленина (устройство элеватора) (с ПСД) | 0 | 9600 | 0 | 0    | 0 | 0 | 0 | 9600 |
| 1.6. | Котельная 339 кв.      | Строительство тепловой сети для переключения существующих потребителей в контур ТЭЦ, организация ЦТП (с ПСД)  | 0 | 9612 | 0 | 0    | 0 | 0 | 0 | 9612 |
| 1.7. | Котельная ХОЗО УВД     | Строительство и реконструкция тепловых сетей для подключения перспективной тепловой нагрузки  | 0 | 0    | 0 | 4000 | 0 | 0 | 0 | 4000 |



|       |  |   |       |       |        |          |        |        |         |         |
|-------|--|---|-------|-------|--------|----------|--------|--------|---------|---------|
| 1.13. | Котельная 301 кв.  | Строительство и реконструкция тепловых сетей для подключения перспективной тепловой нагрузки                  | 0     | 0     | 0      | 0        | 0      | 0      | 6790    | 6790    |
| 1.14. | Котельная Юго-Западного района                                     | Строительство и реконструкция тепловых сетей для подключения перспективной тепловой нагрузки                  | 0     | 0     | 0      | 0        | 0      | 0      | 23073   | 23073   |
| 1.15. | Тепловые сети  | Реконструкция   | 76339 | 75200 | 134680 | 199507,7 | 192818 | 177466 | 5926615 | 6782626 |
| 1.16. | Строительство участков тепловых сетей для резервирования котельных | 2014 - ОАО «Владимирские макаронны»<br>2015- ВЗКИ<br>2016- Оргтруд 1, 2<br>2017 - ХОЗО УВД                    | 0     | 500   | 3000   | 3500     | 0      | 0      | 0       | 7000    |
| 2.    | ООО «ТеплогазВладимир»   |   | 0     | 0     | 53500  | 0        | 0      | 0      | 0       | 53500   |
| 2.1.  | Котельная Загородной зоны  | Строительство и реконструкция тепловых сетей для подключения перспективной тепловой нагрузки, организация ЦТП | 0     | 0     | 31500  | 0        | 0      | 0      | 0       | 31500   |





|        |  |   |       |       |        |        |        |       |       |         |
|--------|--|---|-------|-------|--------|--------|--------|-------|-------|---------|
|        |  | социальных потребителей в контур ТЭЦ, организация ЦТП |       |       |        |        |        |       |       |         |
| 4.     | ВФ ОАО «ТГК-6»   |   | 16294 | 22000 | 470846 | 205775 | 850000 | 50000 | 50000 | 1664915 |
| 4.1.   | Строительство 3 очереди тепловых сетей ВФ ОАО «ТГК-6» от ТЭЦ-2 :                                   |   | 0     | 0     | 185000 | 62000  | 400000 | 0     | 0     | 647000  |
| 4.1.1. | От павильона задвижек т.290 на ул.Луначарского до НСП — 3 на ул.Гороховой, 941 м. п., Ду 1000 мм;  |   | 0     | 0     | 185000 | 0      | 0      | 0     | 0     | 185000  |
| 4.1.2. | От НСП-3 на ул.Гороховой до теплосети Октябрьский проспект, 420 м.п., Ду 1000 мм;                  |   | 0     | 0     | 0      | 62000  | 0      | 0     | 0     | 62000   |
| 4.1.3. | От теплосети Октябрьский проспект до ТК534 на проспекте Строителей, 1 970 м.п., Ду 800 мм;         |   | 0     | 0     | 0      | 0      | 300000 | 0     | 0     | 300000  |
| 4.1.4. | Строительство НСП-6 с установкой частотного регулирования электроприводов насосов                  |   | 0     | 0     | 0      | 0      | 100000 | 0     | 0     | 100000  |
| 4.2.   | Реконструкция тепловых сетей - контур ТЭЦ (с целью снижения гидравлических потерь)                 |   | 16294 | 22000 | 100846 | 61775  | 50000  | 50000 | 50000 | 350915  |
| 4.3.   | Восстановление участка тепловой сети от ТК 800 до ТК 804, протяжённостью 393 м, Ду 426 мм          |   | 0     | 0     | 0      | 20000  | 0      | 0     | 0     | 20000   |
| 4.4.   | Строительство тепловых сетей для подключения перспективной тепловой нагрузки (контур ТЭЦ), в т.ч.: |   | 0     | 0     | 47146  | 200000 | 0      | 0     | 0     | 247146  |

|        |   |       |        |        |          |         |        |         |         |
|--------|---|-------|--------|--------|----------|---------|--------|---------|---------|
| 4.4.1. | Тепловая сеть от ТК 68ПЗ до жилого района «Сновицы-Веризино», протяжённость 2 000 п.м.. Ду300мм (номера земельных участков 22 023, 22046) | 0     | 0      | 47146  | 0        | 0       | 0      | 0       | 47146   |
| 4.4.2. | Строительство тепловой сети от ТЭЦ-2 в мкр.Заклязьменский и мкр.Коммунар общей протяжённостью 4490 м, Ду350 - 500 мм                      |       |        |        | 200000   |         |        |         | 200000  |
| 5.     | ИТОГО   | 97575 | 127816 | 677672 | 619672,7 | 1045573 | 233244 | 6019774 | 8852827 |

».

1.1.24. Раздел 7.3. дополнить таблицей 7.3. следующего содержания:

«

Таблица 7.3

Температурные графики  
источников теплоснабжения города Владимира

| № п/п | Наименование источника теплоснабжения              | Температурный график тепло-снабжения |
|-------|--|--------------------------------------|
| 1     | 2  | 3                                    |
| 1.    | ТЭЦ-2  | 130/70 °С со срезкой 115 °С          |
| 2.    | Котельная 301 кв.                                  | 115/70 °С со срезкой 110 °С          |
| 3.    | Котельная Коммунальной зоны                        |                                      |
| 4.    | Котельная Юго-Западного района                     |                                      |
| 5.    | Котельная Эрланген                                 | 115/70 °С со срезкой 95 °С           |
| 6.    | Котельная мкр.9В                                   | 115/70 °С                            |
| 7.    | Котельная 125 кв.                                  | 105/70 °С                            |
| 8.    | Котельная ВЗКИ                                     |                                      |
| 9.    | Котельная Парижской Коммуны                        |                                      |
| 10.   | Котельная РТС                                      |                                      |
| 11.   | Котельная ул.Диктора Левитана, 49                  | 105/70 °С со срезкой 95 °С           |
| 12.   | Котельная Оргтруд-1                                | 95/70 °С                             |
| 13.   | Котельная ПМК-18                                   |                                      |
| 14.   | Котельная мкр.Коммунар                             |                                      |
| 15.   | Котельная мкр.Заклязьменский                       |                                      |
| 16.   | Белоконской, 16                                    |                                      |
| 17.   | Котельная Семашко, 4                               |                                      |
| 18.   | Котельная ул.Элеваторная                           |                                      |
| 19.   | Котельная, мкр.Оргтруд, Октябрьская, 4             |                                      |
| 20.   | Котельная ул.Диктора Левитана, 55-а                |                                      |
| 21.   | Котельная ХОЗО УВД                                 |                                      |
| 22.   | Котельная Энергетик                                | 90/70 °С                             |
| 23.   | Котельная 217 кв.                                  |                                      |
| 24.   | Котельная 223 кв.                                  |                                      |
| 25.   | Котельная Оргтруд-2                                |                                      |
| 26.   | Котельная 722 кв.                                  |                                      |
| 27.   | Котельная Пичугина, 10                             |                                      |
| 28.   | Котельная п.Энергетик                              |                                      |
| 29.   | Котельная мкр.Юрьевец,<br>Строительный проезд, 3-а |                                      |
| 30.   | Котельная 339 кв.                                  | 85/70 °С                             |
| 31.   | Котельная Загородной зоны                          |                                      |
| 32.   | Котельная п.Лесной                                 |                                      |
| 33.   | Котельная п.Юрьевец                                |                                      |
|       | Котельная мкр.Энергетик, ул.Северная, 9            |                                      |
| 34.   | Котельная п.Пиганово                               |                                      |
| 35.   | Котельная турбазы «Ладога»                         |                                      |
| 36.   | ОАО ВЗ «Электроприбор»                             |                                      |
| 37.   | ОАО «Владгазкомпания»                              | 95/70 °С                             |
| 38.   | ООО «Техника-коммунальные системы»                 | 95/70 °С                             |

|     |   |          |
|-----|---|----------|
| 39. | ГБУ ВО «Владимирская авиабаза»                      | 85/70 °С |
| 40. | ОАО «РЖД» дирекция по ТС                            | 95/70 °С |
| 41. | ГБОУ СПО ВО «Владимирский авиамеханический колледж» | 85/70 °С |
| 42. | ФГУ ДЭП - 7   | 85/70 °С |
| 43. | ОАО ВХКП «Мукомол»                                  | 85/70 °С |
| 44. | Трест «Владимиргоргаз»                              | 95/70 °С |

».

1.1.25. Раздел 9 изложить в следующей редакции:

« В целях обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, а также повышения эффективности работы систем теплоснабжения предлагается следующее изменение зон деятельности источников.

Таблица 9.1.

**Распределение  
тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии**

| № п.п. | Период распределения нагрузок                    | Источник тепловой энергии  |
|--------|--|--|
| 1      | Расширение зоны деятельности ТЭЦ-2               |  |
| 1.1.   | 2013   | Переключение потребителей котельной ОАО «Владалко»   |
| 1.2.   | 2014   | Переключение потребителей котельных 217 кв., 223 кв., 339 кв., Пичугина, 10  |
| 1.3.   | 2015   | Переключение потребителей котельной Эрланген   |
| 1.4.   | 2016-2019  | Переключение потребителей котельных 125 кв., 602 кв., ул.Диктора Левитана, 49, мр.9В, мкр.Коммунар, мкр.Заклязьменский, ул.Белоконской, 16, ГБОУ СПО ВО «Владимирский авиамеханический колледж», ОАО «РЖД» дирекция по ТС (социальная сфера)   |
| 2.     | Расширение зоны деятельности котельных ОАО «ВКС» |  |
| 2.1.   | 2013   | Расширение зоны деятельности котельной ПМК-18 за счёт переключения социальных объектов от котельной ЗАО «ВЭМЗ». Строительство котельной на ул.Элеваторной и переключение потребителей от котельных ЗАО «Перспектива», ОАО ВХКП «Мукомол»   |
| 2.2.   | 2019   | Расширение зоны деятельности котельной 722 кв. за счёт подключения дома по ул.Диктора Левитана, 55-а.<br>Расширение зоны деятельности котельной 301 кв. за счёт подключения перспективной тепловой нагрузки в размере 5,67 Гкал/ч.<br>Расширение зоны деятельности котельной ХОЗО УВД за счёт переключения потребителей от котельной ФГУ ДЭП-7 и подключения перспективной тепловой нагрузки в размере 1,25 Гкал/ч |
| 2.3.   | 2022   | Расширение зоны деятельности котельной Оргтруд-2 за счёт подключения перспективной тепловой нагрузки в размере 0,12 Гкал/ч   |
| 2.4.   | 2023 - 2027                                      | Расширение зоны деятельности котельной Коммунальной зоны за счёт подключения перспективной тепловой на-  |

|  |   |
|--|---|
|  | грузки в размере 19,6 Гкал/ч и части тепловой нагрузки котельной ОАО «Владгазкомпания» с тепловой нагрузкой 3,3 Гкал/ч.<br>Расширение зоны деятельности котельной Юго-Западного района за счёт подключения перспективной тепловой нагрузки в размере 11,88 Гкал/ч |
|--|---|

Для покрытия перспективной тепловой нагрузки потребителей предлагается выполнить строительство блочно-модульных котельных в мкр. Юрьевец (земельный участок 33:22:014048), в мкр.Юрьевец (земельный участок 33:22:14042), источника с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в северо-западной части города (район завода ВМТЗ).

В численном выражении распределение тепловой нагрузки между источниками теплоснабжения на каждом этапе будет выглядеть следующим образом:

Таблица 9.2

### Распределение тепловых нагрузок

| № п.п. | Наименование ТСО   | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч |        |        |        |            |            |            |
|--------|--------------------|--|--------|--------|--------|------------|------------|------------|
|        |                    | 2013                                   | 2014   | 2015   | 2016   | 2017 -2018 | 2019 -2022 | 2023 -2027 |
| 1      | 2                  | 3                                      | 4      | 5      | 6      | 7          | 8          | 9          |
| 1      | ОАО «Волжская ТГК» | 805,1                                  | 800,9  | 803,4  | 803,4  | 803,4      | 839,14     | 857,26     |
| 2      | ОАО ВКС»           | 108,6                                  | 110,32 | 101,54 | 101,54 | 101,54     | 97,07      | 113,43     |
| 3      | Прочие ТСО         | 84,9                                   | 83,6   | 83,6   | 83,6   | 83,6       | 78,15      | 78,15      |
| 4      | Итого              | 998,6                                  | 994,82 | 988,54 | 988,54 | 988,54     | 1014,36    | 1048,84    |

».

1.1.26. В разделе 10.

1.1.26.1 В абзаце 2 после слова «разработки» дополнить словами «и актуализации».

1.1.26.2. Таблицу дополнить строками следующего содержания:

«

|     |  |          |          |
|-----|--|----------|----------|
| 10. | ЦТП, ул.Комиссарова, 12  |          |          |
| 11. | ЦТП, Суздальский проспект, 27  |          |          |
| 12. | Тепловая сеть от дома № 20 до дома № 17 по ул.Княгининский монастырь       | 57       | 10       |
| 13. | Тепловая сеть от дома № 92-а до домов №№ 100, 102 по ул.Большой Московской | 57<br>76 | 40<br>19 |
| 14. | Тепловая сеть до домов №№ 22, 28, 29 по ул.Княгининский монастырь          | 57       | 50       |
| 15. | Теплосеть от дома № 169 по ул.Лакина до дома № 175/33 по ул.Лакина         | 57       | 45       |
| 16. | Теплосеть от дома № 169 до дома № 167 по ул.Лакина                         | 76       | 111      |
| 17. | Транзитные тепловые сети   |          | 4909     |

2. Опубликовать данное постановление на официальном сайте органов местного самоуправления города Владимира.

3. Контроль за исполнением постановления возложить на заместителя главы администрации города

Глава администрации города

А.С. Шохин