

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ
К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
«ГОРОД ВЛАДИМИР» ДО 2037 ГОДА**

АКТУАЛИЗИРОВАННАЯ ВЕРСИЯ НА 2021 ГОД

ГЛАВА 13

**ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИ-
ПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД ВЛАДИМИР»**

Владимир 2020 г.

СОСТАВ РАБОТ

Схема теплоснабжения муниципального образования «город Владимир». Утверждаемая часть

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального образования «город Владимир»:

Глава 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения

Глава 2 Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения

Глава 3 Электронная модель системы теплоснабжения муниципального образования «город Владимир»

Глава 4 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

Глава 5 Мастер-план развития систем теплоснабжения муниципального образования «город Владимир»

Глава 6 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах

Глава 7 Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

Глава 8 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

Глава 9 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения

Глава 10 Перспективные топливные балансы

Глава 11 Оценка надежности теплоснабжения

Глава 12 Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию

Глава 13 Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования «город Владимир»

Глава 14 Ценовые (тарифные) последствия

Глава 15 Реестр единых теплоснабжающих организаций

Глава 16 Реестр мероприятий схемы теплоснабжения

Глава 17 Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения

Глава 18 Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения.

СОДЕРЖАНИЕ

| | |
|--|------------|
| СОСТАВ РАБОТ | 2 |
| СОДЕРЖАНИЕ | 3 |
| ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ | 6 |
| Часть 1 Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования «город Владимир» | 8 |
| 1.1 Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) муниципального образования «город Владимир» | 8 |
| 1.2 Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии образованных на базе источника (источников), функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии муниципального образования «город Владимир» | 9 |
| 1.3 Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии, образованных на базе котельных муниципального образования «город Владимир» | 10 |
| 1.4 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям муниципального образования «город Владимир» | 11 |
| 1.5 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития изолированных систем теплоснабжения муниципального образования «город Владимир» | 13 |
| Часть 2 Индикаторы развития систем теплоснабжения по зонам действия ЕТО | 14 |
| 2.1 Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне действия ЕТО | 14 |
| 2.2 Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии образованных на базе источника (источников), функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в зоне действия ЕТО .. | 17 |
| 2.3 Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии, образованных на базе котельных в зоне действия ЕТО | 19 |
| 2.4 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям в зоне действия ЕТО | 23 |
| 2.5 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития изолированных систем теплоснабжения в зоне действия ЕТО | 30 |
| Часть 3 Индикаторы развития систем теплоснабжения | 36 |
| 3.1 Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку)..... | 36 |
| 3.2 Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии образованных на базе источника (источников), функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии | 53 |
| 3.3 Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии, образованных на базе котельных | 57 |
| 3.4 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям..... | 79 |
| Часть 4 Индикаторы развития систем теплоснабжения в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации № 154 | 119 |

| | |
|---|------------|
| 4.1 Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)..... | 119 |
| 4.2 Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | 121 |
| 4.3 Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | 123 |
| 4.4 Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)..... | 125 |
| 4.5 Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии..... | 125 |
| 4.6 Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | 125 |
| 4.7 Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | 126 |
| 4.8 Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) | 128 |
| 4.9 Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения) | 130 |
| 4.10 Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)..... | 132 |
| Часть 5 Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии | 134 |
| 5.1 Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, которые указаны в схеме теплоснабжения..... | 134 |
| 5.2 Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения | 135 |
| 5.3 Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения | 136 |
| 5.4 Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения | 137 |
| 5.5 Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения..... | 138 |
| 5.6 Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения | 139 |

| | |
|--|------------|
| 5.7 Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | 140 |
| 5.8 Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения | 141 |
| Часть 6 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения | 142 |
| 6.1 Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 142 |
| 6.2 Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений | 143 |
| СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ | 144 |

ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

АО – акционерное общество.
БРОУ – быстродействующая редуционно-охлаждающая установка.
ВВП – водо-водяной подогреватель.
ВВТО – водо-водяной теплообменник
ГВС – горячее водоснабжение.
ГРП – газораспределительный пункт.
ДРГ – дымосос рециркуляции дымовых газов.
ЖД – индивидуальный жилой дом.
ИБК – инженерно-бытовой корпус.
ИТП – индивидуальный тепловой пункт.
КИПиА – контрольно-измерительные приборы и автоматика.
КПД – коэффициент полезного действия.
КТЦ – котлотурбинный цех.
КУ – котел-утилизатор.
МБУ – муниципальное бюджетное учреждение.
МКД – многоквартирный жилой дом.
МО г. Владимир – муниципальное образование «город Владимир».
нд – нет данных.
НПО – научно-производственное объединение.
НС – насосная станция.
О – отопление.
ОАО – открытое акционерное общество.
ОБ – основной бойлер.
ОВ – отопление и вентиляция.
ОГКП – областное государственное казенное предприятие.
ОЗ – общественные здания.
ОЗП – осенне-зимний период.
ООО – общество с ограниченной ответственностью.
ПАО «Т Плюс» – Публичное акционерное общество «Т Плюс»
ПБ – пиковый бойлер.
ПГУ – парогазовая установка
ПЗ – производственные здания.
ППУ – пенополиуретан.
ПСГ – подогреватель сетевой горизонтальный.
РВД – ротор высокого давления.
РТС – районная тепловая станция.
СВ – система вентиляции.
С.Н. – собственные нужды
СО – система отопления.
ТГ – турбогенератор.
ТО – теплоснабжающая организация.
ТП – тепловой пункт.
ТС – тепловые сети.

ТУ – технические условия.

ТЭР – топливно-энергетические ресурсы.

УРУТ – удельный расход условного топлива.

ХВО – химическая водоочистка.

ФНПЦ – федеральный научно-производственный центр.

ХВП – химическая водоподготовка.

ХОВ – химически очищенная вода.

ЦВД – цилиндр высокого давления.

ЦТП – центральный тепловой пункт.

Часть 1 Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования «город Владимир»

1.1 Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) муниципального образования «город Владимир»

Т а б л и ц а 1 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) муниципального образования «город Владимир»

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|-------|---|-------------------------------|--------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 1 | Общая отопляемая площадь | тыс. м ² | 17 020 | 17 175 | 17 560 | 18 465 | 18 371 | 18 569 | 18 912 | 19 106 | 19 242 | 19 372 | 19 533 | 19 694 | 19 854 | 19 855 | 19 855 | 19 855 | 19 856 | 19 856 | 19 856 | 19 857 | 19 857 | 19 857 | 19 858 |
| 2 | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 668,89 | 674,97 | 690,11 | 725,69 | 721,97 | 729,75 | 743,25 | 750,88 | 756,20 | 761,32 | 766,43 | 771,54 | 776,66 | 776,67 | 776,68 | 776,69 | 776,70 | 776,71 | 776,72 | 776,73 | 776,75 | 776,76 | 776,77 |
| 2.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 589,79 | 595,12 | 609,49 | 640,09 | 636,61 | 643,51 | 653,87 | 660,62 | 665,22 | 669,82 | 674,41 | 679,01 | 683,60 | 683,77 | 683,93 | 684,10 | 684,26 | 684,42 | 684,59 | 684,75 | 684,92 | 685,08 | 685,24 |
| 2.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | 79,10 | 79,85 | 80,62 | 85,60 | 85,36 | 86,24 | 89,37 | 90,26 | 90,98 | 91,50 | 92,02 | 92,54 | 93,05 | 92,90 | 92,75 | 92,60 | 92,44 | 92,29 | 92,14 | 91,98 | 91,83 | 91,68 | 91,52 |
| 3 | Расход тепловой энергии | тыс. Гкал | нд | 2 629,1 | 2 546,4 | 2 593,0 | 2 426,1 | 2 457,3 | 2 517,6 | 2 548,4 | 2 575,7 | 2 596,4 | 2 617,1 | 2 637,7 | 2 658,4 | 2 657,2 | 2 656,0 | 2 654,9 | 2 653,7 | 2 649,9 | 2 648,2 | 2 646,7 | 2 645,6 | 2 644,4 | 2 643,2 |
| 4 | Удельная тепловая нагрузка | ккал/ч/м ² | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,238 | 39,178 | 39,118 | 39,118 | 39,117 | 39,117 | 39,117 | 39,117 | 39,117 | 39,117 | 39,117 | 39,117 | 39,116 |
| 5 | Удельное потребление тепловой энергии | Гкал/м ² /год | нд | 0,153 | 0,145 | 0,140 | 0,132 | 0,132 | 0,133 | 0,133 | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 |
| 6 | Градус-сутки отопительного периода | °С·сут | 4 579 | 4 580 | 4 581 | 4 582 | 4 583 | 4 584 | 4 585 | 4 586 | 4 587 | 4 588 | 4 589 | 4 590 | 4 591 | 4 592 | 4 593 | 4 594 | 4 595 | 4 596 | 4 597 | 4 598 | 4 599 | 4 600 | 4 601 |
| 7 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии | ккал/м ² /(°С·сут) | нд | 33,420 | 31,651 | 30,644 | 28,813 | 28,866 | 29,030 | 29,081 | 29,179 | 29,210 | 29,194 | 29,177 | 29,161 | 29,141 | 29,122 | 29,102 | 29,083 | 29,035 | 29,009 | 28,986 | 28,966 | 28,947 | 28,927 |
| 8 | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,020 | 0,020 | 0,021 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 |
| 9 | Средняя плотность расхода тепловой энергии | Гкал/га | нд | 79,750 | 77,240 | 78,655 | 73,592 | 74,539 | 76,366 | 77,302 | 78,129 | 78,757 | 79,385 | 80,011 | 80,637 | 80,599 | 80,561 | 80,523 | 80,485 | 80,369 | 80,313 | 80,268 | 80,230 | 80,192 | 80,154 |
| 10 | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 |
| 11 | Средний расход тепловой энергии на одного жителя | Гкал/чел/год | нд | 8,572 | 8,120 | 7,864 | 7,396 | 7,411 | 7,455 | 7,469 | 7,496 | 7,506 | 7,503 | 7,501 | 7,498 | 7,495 | 7,491 | 7,488 | 7,484 | 7,474 | 7,469 | 7,464 | 7,461 | 7,457 | 7,454 |

1.2 Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии образованных на базе источника (источников), функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии муниципального образования «город Владимир»

Т а б л и ц а 2 – Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии образованных на базе источника (источников), функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии муниципального образования «город Владимир»

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | |
|-------|---|-------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-------|
| 1 | Установленная электрическая мощность ТЭЦ | МВт | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | |
| 2 | Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе: | Гкал/ч | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | |
| 2.1. | базовая (турбоагрегатов) | Гкал/ч | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | |
| 2.2. | пиковая | Гкал/ч | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | |
| 3 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 626,5 | 628,9 | 631,9 | 672,0 | 666,4 | 673,6 | 687,2 | 693,8 | 713,0 | 717,3 | 721,5 | 725,7 | 729,9 | 728,8 | 726,8 | 726,5 | 724,6 | 724,3 | 723,2 | 722,1 | 721,0 | 719,9 | 719,5 | |
| 4 | Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ | % | 47% | 47% | 46% | 43% | 43% | 43% | 42% | 41% | 39% | 39% | 39% | 38% | 38% | 38% | 38% | 38% | 38% | 38% | 39% | 39% | 39% | 39% | 39% | |
| 5 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе: | тыс. Гкал | 1970,72 | 2113,92 | 2021,41 | 2065,56 | 1931,31 | 1953,35 | 2006,09 | 2029,73 | 2084,94 | 2100,42 | 2115,89 | 2131,32 | 2146,70 | 2144,72 | 2142,73 | 2140,74 | 2138,76 | 2136,77 | 2134,79 | 2132,80 | 2130,81 | 2128,83 | 2126,84 | |
| 5.1 | из отборов турбоагрегатов | тыс. Гкал | 1970,72 | 2113,92 | 2021,41 | 2065,56 | 1931,31 | 1953,35 | 2006,09 | 2029,73 | 2084,94 | 2100,42 | 2115,89 | 2131,32 | 2146,70 | 2144,72 | 2142,73 | 2140,74 | 2138,76 | 2136,77 | 2134,79 | 2132,80 | 2130,81 | 2128,83 | 2126,84 | |
| 6 | Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ | б/р | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | |
| 7 | Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ | г у.т./кВт·ч | 222,5 | 225,4 | 249,2 | 234,4 | 217,4 | 224,3 | 250,0 | 249,9 | 249,7 | 249,7 | 249,7 | 249,6 | 249,5 | 249,5 | 249,5 | 249,5 | 249,5 | 249,5 | 249,6 | 249,6 | 249,6 | 249,6 | 249,6 | 249,6 |
| 8 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ | % | 69% | 70% | 72% | 70% | 71% | 72% | 65% | 65% | 65% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% | |
| 9 | Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ | час/год | 1745 | 1876 | 1782 | 1825 | 1710 | 1729 | 1776 | 1797 | 1845 | 1859 | 1873 | 1886 | 1900 | 1898 | 1897 | 1895 | 1893 | 1891 | 1890 | 1888 | 1886 | 1884 | 1883 | |
| 10 | Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ | час/год | 2861 | 3069 | 2935 | 2999 | 2804 | 2836 | 2912 | 2947 | 3027 | 3049 | 3072 | 3094 | 3117 | 3114 | 3111 | 3108 | 3105 | 3102 | 3099 | 3096 | 3094 | 3091 | 3088 | |
| 11 | Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя | МВт/тыс.чел. | 2,5 | 2,4 | 2,4 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,2 | 2,2 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | |
| 12 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ | 1/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | |
| 13 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов | час | 75435 | 71919 | 69196 | 64677 | 60158 | 49950 | 39741 | 29533 | 21018 | 16912 | 16109 | 15306 | 14503 | 13700 | 12897 | 12094 | 11290 | 10487 | 9684 | 8881 | 8078 | 7275 | 6472 | |

1.3 Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии, образованных на базе котельных муниципального образования «город Владимир»

Т а б л и ц а 3 – Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии, образованных на базе котельных муниципального образования «город Владимир»

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|-------|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | Установленная тепловая мощность котельных | Гкал/ч | 318,9 | 325,3 | 333,0 | 336,2 | 341,4 | 341,2 | 346,1 | 352,3 | 332,9 | 332,9 | 332,9 | 332,9 | 332,9 | 332,9 | 332,9 | 332,9 | 332,9 | 332,9 | 332,9 | 332,9 | 332,9 | 332,9 | 332,9 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 159,9 | 160,8 | 181,2 | 182,1 | 179,3 | 181,1 | 182,4 | 183,6 | 171,3 | 172,1 | 173,0 | 173,8 | 174,7 | 175,0 | 175,3 | 175,6 | 175,9 | 175,5 | 175,6 | 175,8 | 176,1 | 176,4 | 176,7 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельных | % | 50% | 51% | 46% | 46% | 47% | 47% | 47% | 48% | 49% | 48% | 48% | 48% | 48% | 47% | 47% | 47% | 47% | 47% | 47% | 47% | 47% | 47% | 47% |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 246,0 | 515,2 | 525,0 | 527,4 | 494,8 | 504,0 | 511,5 | 518,7 | 490,7 | 496,0 | 501,2 | 506,4 | 511,7 | 512,5 | 513,3 | 514,1 | 514,9 | 513,2 | 513,4 | 513,9 | 514,8 | 515,6 | 516,4 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельных | кг у.т./Гкал | 155 | 158 | 157 | 157 | 156 | 156 | 156 | 156 | 156 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 156 | 156 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | 92% | 91% | 91% | 91% | 92% | 92% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 92% | 92% |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 771 | 1584 | 1576 | 1569 | 1449 | 1477 | 1478 | 1472 | 1474 | 1490 | 1505 | 1521 | 1537 | 1539 | 1542 | 1544 | 1547 | 1541 | 1542 | 1544 | 1546 | 1549 | 1551 |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельных на одного жителя | Гкал/ч/тыс. чел | 5,2 | 5,2 | 5,1 | 5,0 | 5,1 | 5,0 | 5,0 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,0 | 5,0 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных | 1/год | 0 | 0 | 20 | 13 | 16 | 14 | 9 | 5 | 5 | 3 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельных | час | 39799 | 40802 | 40682 | 40851 | 40791 | 38338 | 41918 | 47167 | 47087 | 44588 | 56888 | 53970 | 52469 | 49635 | 46880 | 44163 | 41472 | 38800 | 36128 | 33551 | 31185 | 28974 | 26775 |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | % | 27% | 27% | 27% | 35% | 41% | 41% | 41% | 43% | 43% | 43% | 43% | 43% | 43% | 43% | 43% | 43% | 43% | 43% | 43% | 43% | 43% | 43% | 43% |
| 12 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 78% | 78% | 78% | 81% | 84% | 84% | 84% | 84% | 84% | 84% | 84% | 84% | 84% | 84% | 84% | 84% | 84% | 84% | 84% | 84% | 84% | 84% | 84% |

1.4 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям муниципального образования «город Владимир»

Т а б л и ц а 4 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям муниципального образования «город Владимир»

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | | |
|-------|--|------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|--------|--------|
| 1. | Протяженность тепловых сетей | км | 705,16 | 709,90 | 722,29 | 725,45 | 726,34 | 726,77 | 728,23 | 728,43 | 731,87 | 733,91 | 736,51 | 739,07 | 742,45 | 742,45 | 742,45 | 742,45 | 742,45 | 742,45 | 742,45 | 742,45 | 742,45 | 742,45 | 743,30 | 743,30 | |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей | тыс. м ² | 132,75 | 133,56 | 135,08 | 135,36 | 135,46 | 135,50 | 135,74 | 135,77 | 136,18 | 136,35 | 136,61 | 136,91 | 137,26 | 137,26 | 137,26 | 137,26 | 137,26 | 137,26 | 137,26 | 137,26 | 137,26 | 137,26 | 137,35 | 137,35 | |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 20,0 | 20,6 | 21,1 | 22,1 | 23,1 | 23,6 | 24,1 | 24,7 | 25,2 | 25,6 | 26,0 | 26,4 | 26,9 | 27,4 | 27,7 | 28,2 | 28,4 | 28,7 | 28,8 | 29,0 | 29,8 | 30,8 | 31,7 | | |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м ² /чел | 0,4368 | 0,4355 | 0,4308 | 0,4105 | 0,4129 | 0,4086 | 0,4019 | 0,3979 | 0,3963 | 0,3942 | 0,3917 | 0,3893 | 0,3871 | 0,3871 | 0,3871 | 0,3871 | 0,3871 | 0,3871 | 0,3871 | 0,3871 | 0,3871 | 0,3871 | 0,3871 | 0,3873 | 0,3873 |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 668,89 | 674,97 | 690,11 | 725,69 | 721,97 | 729,752 | 743,246 | 750,88 | 756,201 | 761,315 | 766,429 | 771,543 | 776,657 | 776,668 | 776,679 | 776,69 | 776,701 | 776,712 | 776,723 | 776,734 | 776,745 | 776,756 | 776,767 | | |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м ² /Гкал/ч | 198,463 | 197,879 | 195,736 | 186,519 | 187,627 | 185,673 | 182,634 | 180,817 | 180,079 | 179,095 | 178,242 | 177,452 | 176,726 | 176,723 | 176,721 | 176,718 | 176,716 | 176,713 | 176,711 | 176,708 | 176,706 | 176,821 | 176,818 | | |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | 320,334 | 328,737 | 334,289 | 335,531 | 309,515 | 307,384 | 305,127 | 303,249 | 301,147 | 298,534 | 295,768 | 293,642 | 291,522 | 289,228 | 287,464 | 285,314 | 283,182 | 280,942 | 278,558 | 276,009 | 275,172 | 275,172 | 275,172 | | |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | нд | 12,5% | 13,1% | 12,9% | 12,8% | 12,5% | 12,1% | 11,9% | 11,7% | 11,5% | 11,3% | 11,1% | 11,0% | 10,9% | 10,8% | 10,7% | 10,7% | 10,6% | 10,5% | 10,4% | 10,4% | 10,4% | 10,4% | | |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | нд | 3,704 | 3,525 | 3,574 | 3,340 | 3,381 | 3,461 | 3,502 | 3,523 | 3,542 | 3,557 | 3,573 | 3,584 | 3,583 | 3,581 | 3,580 | 3,578 | 3,573 | 3,571 | 3,569 | 3,567 | 3,561 | 3,560 | | |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | нд | нд | 463 | 866 | 460 | 447 | 414,2 | 392,8 | 369,6 | 348,3 | 327 | 305,7 | 284,2 | 263,1 | 242 | 221 | 198 | 177 | 152 | 131 | 106 | 102 | 99 | | |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./км/год | нд | нд | 1,0841 | 1,0793 | 1,0780 | 1,0474 | 0,9748 | 0,9241 | 0,8640 | 0,8119 | 0,7596 | 0,7076 | 0,6546 | 0,6061 | 0,5576 | 0,5095 | 0,4581 | 0,4100 | 0,3557 | 0,3076 | 0,2503 | 0,2409 | 0,2340 | | |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | т/ч | 13078 | 13966 | 14509 | 15201 | 15068 | 15242 | 15506 | 15669 | 15779 | 15886 | 15989 | 16091 | 16197 | 16186 | 16174 | 16165 | 16143 | 16136 | 16121 | 16109 | 16096 | 16092 | 16092 | | |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | т/ч | 16825 | 17690 | 18302 | 19210 | 19050 | 19267 | 19606 | 19807 | 19943 | 20073 | 20199 | 20325 | 20454 | 20440 | 20423 | 20411 | 20385 | 20375 | 20356 | 20341 | 20323 | 20317 | 20317 | | |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | т/Гкал | 25,15 | 26,21 | 26,52 | 26,47 | 26,39 | 26,40 | 26,38 | 26,38 | 26,37 | 26,37 | 26,36 | 26,34 | 26,34 | 26,32 | 26,30 | 26,28 | 26,25 | 26,23 | 26,21 | 26,19 | 26,16 | 26,16 | 26,16 | | |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | т/ч | 139,7 | 139,7 | 144,4 | 145,1 | 145,1 | 141,4 | 142,0 | 142,3 | 142,3 | 142,5 | 142,7 | 142,9 | 143,1 | 143,1 | 143,1 | 143,1 | 143,1 | 143,2 | 143,2 | 143,2 | 143,2 | 143,2 | 143,2 | | |

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | |
|-------|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | т/ч | 125,6 | 137,9 | 125,2 | 136,2 | 110,8 | 107,9 | 108,3 | 108,5 | 108,5 | 108,6 | 108,7 | 108,9 | 109,1 | 109,1 | 109,1 | 109,1 | 109,1 | 109,1 | 109,1 | 109,1 | 109,1 | 109,1 | 109,1 | 109,1 |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт·ч | 10,10 | 14,45 | 13,20 | 11,57 | 11,57 | 11,57 | 11,57 | 11,57 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт·ч/Гкал | 5,13 | 6,84 | 6,53 | 5,60 | 5,99 | 5,92 | 5,76 | 5,69 | 6,04 | 5,99 | 5,95 | 5,90 | 5,86 | 5,87 | 5,87 | 5,88 | 5,88 | 5,89 | 5,90 | 5,90 | 5,91 | 5,91 | 5,92 | 5,92 |

1.5 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития изолированных систем теплоснабжения муниципального образования «город Владимир»

Т а б л и ц а 5 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития изолированных систем теплоснабжения муниципального образования «город Владимир»

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|-------|---|-------------------|------|---------|---------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| 1. | Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности | тыс. руб. | – | 81 229 | 149 739 | 131 695 | 89 649 | 92 111 | 33 381 | 95 051 | 22 621 | 88 411 | 67 831 | 35 601 | 97 611 | 66 101 | 78 101 | 100 941 | 102 001 | 13 101 | 13 101 |
| 2. | Освоение инвестиций | тыс. руб. | – | 81 229 | 149 739 | 131 695 | 89 649 | 92 111 | 33 381 | 95 051 | 22 621 | 88 411 | 67 831 | 35 601 | 97 611 | 66 101 | 78 101 | 100 941 | 102 001 | 13 101 | 13 101 |
| 3. | В процентах от плана | % | – | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 4. | Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети | тыс. руб. | – | 305 450 | 323 676 | 403 811 | 408 303 | 397 951 | 405 204 | 414 950 | 421 883 | 424 950 | 436 820 | 440 606 | 449 579 | 454 788 | 453 090 | 455 275 | 122 783 | 20 029 | 13 101 |
| 5. | Освоение инвестиций в тепловые сети | тыс. руб. | – | 305 450 | 323 676 | 403 811 | 408 303 | 397 951 | 405 204 | 414 950 | 421 883 | 424 950 | 436 820 | 440 606 | 449 579 | 454 788 | 453 090 | 455 275 | 122 783 | 20 029 | 13 101 |
| 6. | План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения | тыс. руб. | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – |
| 7. | Всего накопленным итогом | тыс. руб. | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – |
| 8. | Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения | % | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – |
| 9. | Всего плановая потребность в инвестициях | тыс. руб. | – | 386 679 | 473 415 | 535 506 | 497 952 | 490 061 | 438 585 | 510 000 | 444 503 | 513 361 | 504 651 | 476 207 | 547 190 | 520 889 | 531 191 | 556 216 | 224 784 | 33 130 | 26 201 |
| 10. | Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом | тыс. руб. | – | 386 679 | 860 093 | 1 395 599 | 1 893 551 | 2 383 612 | 2 822 197 | 3 332 198 | 3 776 701 | 4 290 062 | 4 794 713 | 5 270 919 | 5 818 109 | 6 338 998 | 6 870 189 | 7 426 404 | 7 651 188 | 7 684 318 | 7 710 519 |
| 11. | Источники инвестиций | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.1. | Собственные средства | тыс. руб. | – | 383 508 | 462 853 | 533 979 | 468 085 | 474 747 | 416 170 | 489 263 | 426 578 | 513 361 | 504 651 | 476 207 | 547 190 | 520 889 | 531 191 | 556 216 | 224 784 | 26 201 | 26 201 |
| 11.2. | Средства за счет присоединения потребителей | тыс. руб. | – | 3 170 | 10 561 | 1 526 | 29 867 | 15 315 | 22 415 | 20 738 | 17 925 | – | – | – | – | – | – | – | – | 6 929 | – |
| 11.3. | Средства бюджетов | тыс. руб. | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – |

Часть 2 Индикаторы развития систем теплоснабжения по зонам действия ЕТО

2.1 Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне действия ЕТО

Т а б л и ц а 6 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне действия ЕТО

| № зоны ЕТО | ЕТО | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|------------|--|-------|---|-------------------------------|---------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 1 | Общая отопляемая площадь | тыс. м ² | 17 020 | 17 175 | 17 560 | 18 465 | 18 371 | 18 413 | 18 756 | 18 950 | 19 086 | 19 216 | 19 376 | 19 537 | 19 698 | 19 698 | 19 699 | 19 699 | 19 699 | 19 700 | 19 700 | 19 701 | 19 701 | 19 701 | 19 702 |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 2 | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 668,89 | 674,97 | 690,11 | 725,69 | 721,97 | 723,612 | 737,106 | 744,740 | 750,061 | 755,175 | 760,289 | 765,403 | 770,517 | 770,528 | 770,539 | 770,550 | 770,561 | 770,572 | 770,583 | 770,594 | 770,605 | 770,616 | 770,627 |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 2.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 589,790 | 595,120 | 609,490 | 640,090 | 636,610 | 637,371 | 647,734 | 654,483 | 659,079 | 663,675 | 668,271 | 672,867 | 677,463 | 677,627 | 677,791 | 677,955 | 678,119 | 678,283 | 678,447 | 678,611 | 678,775 | 678,939 | 679,103 |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 2.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | 79,100 | 79,850 | 80,620 | 85,600 | 85,360 | 86,241 | 89,372 | 90,257 | 90,982 | 91,500 | 92,018 | 92,536 | 93,054 | 92,901 | 92,748 | 92,595 | 92,442 | 92,289 | 92,136 | 91,983 | 91,830 | 91,677 | 91,524 |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 3 | Расход тепловой энергии | тыс. Гкал | нд | 2 629,122 | 2 546,359 | 2 593,006 | 2 426,105 | 2 402,401 | 2 462,623 | 2 493,477 | 2 520,755 | 2 541,443 | 2 562,172 | 2 582,799 | 2 603,430 | 2 602,262 | 2 601,094 | 2 599,926 | 2 598,758 | 2 594,998 | 2 593,247 | 2 591,818 | 2 590,650 | 2 589,482 | 2 588,314 |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 4 | Удельная тепловая нагрузка | ккал/ч/м ² | 34,653 | 34,651 | 34,709 | 34,664 | 34,653 | 34,616 | 34,535 | 34,537 | 34,533 | 34,538 | 34,489 | 34,440 | 34,392 | 34,400 | 34,408 | 34,415 | 34,423 | 34,431 | 34,439 | 34,446 | 34,454 | 34,462 | 34,470 |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 5 | Удельное потребление тепловой энергии | Гкал/м ² /год | нд | 0,153 | 0,145 | 0,140 | 0,132 | 0,130 | 0,131 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,131 | 0,131 | 0,131 |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 6 | Градус-сутки отопительного периода | °С·сут | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 7 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии | ккал/м ² /(°С·сут) | - | 33,427 | 31,665 | 30,664 | 28,838 | 28,491 | 28,671 | 28,733 | 28,841 | 28,881 | 28,875 | 28,867 | 28,860 | 28,847 | 28,834 | 28,820 | 28,807 | 28,764 | 28,745 | 28,728 | 28,715 | 28,701 | 28,688 |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 8 | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,218 | 0,220 | 0,223 | 0,235 | 0,234 | 0,230 | 0,229 | 0,229 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 9 | Средняя плотность расхода тепловой энергии | Гкал/га | нд | 856,6 | 824,5 | 839,5 | 785,2 | 764,1 | 766,6 | 766,3 | 767,7 | 767,3 | 766,9 | 766,4 | 766,1 | 765,9 | 765,6 | 765,4 | 765,2 | 764,2 | 763,7 | 763,4 | 763,2 | 763,0 | 762,7 |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 10 | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 11 | Средний расход тепловой энергии на одного жителя | Гкал/чел/год | нд | 8,572 | 8,120 | 7,864 | 7,396 | 7,307 | 7,353 | 7,369 | 7,396 | 7,407 | 7,405 | 7,403 | 7,401 | 7,398 | 7,394 | 7,391 | 7,388 | 7,377 | 7,372 | 7,367 | 7,364 | 7,361 | 7,357 |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | 1 | Общая отопляемая площадь | тыс. м ² | - | - | - | - | - | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | 2 | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | - | - | - | - | - | 2,020 | 2,020 | 2,020 | 2,020 | 2,020 | 2,020 | 2,020 | 2,020 | 2,020 | 2,020 | 2,020 | 2,020 | 2,020 | 2,020 | 2,020 | 2,020 | 2,020 | |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | 2.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | - | - | - | - | - | 2,020 | 2,020 | 2,020 | 2,020 | 2,020 | 2,020 | 2,020 | 2,020 | 2,020 | 2,020 | 2,020 | 2,020 | 2,020 | 2,020 | 2,020 | 2,020 | 2,020 | |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | 2.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | 3 | Расход тепловой энергии | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | 47,85 | 47,85 | 47,85 | 47,85 | 47,85 | 47,85 | 47,85 | 47,85 | 47,85 | 47,85 | 47,85 | 47,85 | 47,85 | 47,85 | 47,85 | 47,85 | 47,85 | |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | 4 | Удельная тепловая нагрузка | ккал/ч/м ² | - | - | - | - | - | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | 5 | Удельное потребление тепловой энергии | Гкал/м ² /год | - | - | - | - | - | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | 6 | Градус-сутки отопительного периода | °С·сут | - | - | - | - | - | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | |

| № зоны ЕТО | ЕТО | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|------------|--|-------|---|-------------------------------|------|------|------|------|------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | 7 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии | ккал/м ² /(°С·сут) | - | - | - | - | - | 203,281 | 203,281 | 203,281 | 203,281 | 203,281 | 203,281 | 203,281 | 203,281 | 203,281 | 203,281 | 203,281 | 203,281 | 203,281 | 203,281 | 203,281 | 203,281 | 203,281 | 203,281 |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | 8 | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | - | - | - | - | - | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | 9 | Средняя плотность расхода тепловой энергии | Гкал/га | - | - | - | - | - | 1568,8 | 1568,8 | 1568,8 | 1568,8 | 1568,8 | 1568,8 | 1568,8 | 1568,8 | 1568,8 | 1568,8 | 1568,8 | 1568,8 | 1568,8 | 1568,8 | 1568,8 | 1568,8 | 1568,8 | 1568,8 |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | 10 | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | - | - | - | - | - | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | 11 | Средний расход тепловой энергии на одного жителя | Гкал/чел/год | - | - | - | - | - | 52,132 | 52,132 | 52,132 | 52,132 | 52,132 | 52,132 | 52,132 | 52,132 | 52,132 | 52,132 | 52,132 | 52,132 | 52,132 | 52,132 | 52,132 | 52,132 | 52,132 | 52,132 |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 1 | Общая отопляемая площадь | тыс. м ² | - | - | - | - | - | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 2 | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | - | - | - | - | - | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 1,350 |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 2.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | - | - | - | - | - | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 1,350 |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 2.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 3 | Расход тепловой энергии | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 4 | Удельная тепловая нагрузка | ккал/ч/м ² | - | - | - | - | - | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 5 | Удельное потребление тепловой энергии | Гкал/м ² /год | - | - | - | - | - | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 6 | Градус-сутки отопительного периода | °С·сут | - | - | - | - | - | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 7 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии | ккал/м ² /(°С·сут) | - | - | - | - | - | 21,060 | 21,060 | 21,060 | 21,060 | 21,060 | 21,060 | 21,060 | 21,060 | 21,060 | 21,060 | 21,060 | 21,060 | 21,060 | 21,060 | 21,060 | 21,060 | 21,060 | 21,060 |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 8 | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | - | - | - | - | - | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 9 | Средняя плотность расхода тепловой энергии | Гкал/га | - | - | - | - | - | 1068,7 | 1068,7 | 1068,7 | 1068,7 | 1068,7 | 1068,7 | 1068,7 | 1068,7 | 1068,7 | 1068,7 | 1068,7 | 1068,7 | 1068,7 | 1068,7 | 1068,7 | 1068,7 | 1068,7 | 1068,7 |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 10 | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | - | - | - | - | - | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 11 | Средний расход тепловой энергии на одного жителя | Гкал/чел/год | - | - | - | - | - | 5,401 | 5,401 | 5,401 | 5,401 | 5,401 | 5,401 | 5,401 | 5,401 | 5,401 | 5,401 | 5,401 | 5,401 | 5,401 | 5,401 | 5,401 | 5,401 | 5,401 | 5,401 |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 1 | Общая отопляемая площадь | тыс. м ² | - | - | - | - | - | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 2 | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | - | - | - | - | - | 1,190 | 1,190 | 1,190 | 1,190 | 1,190 | 1,190 | 1,190 | 1,190 | 1,190 | 1,190 | 1,190 | 1,190 | 1,190 | 1,190 | 1,190 | 1,190 | 1,190 | 1,190 |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 2.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | - | - | - | - | - | 1,190 | 1,190 | 1,190 | 1,190 | 1,190 | 1,190 | 1,190 | 1,190 | 1,190 | 1,190 | 1,190 | 1,190 | 1,190 | 1,190 | 1,190 | 1,190 | 1,190 | 1,190 |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 2.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 3 | Расход тепловой энергии | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 4 | Удельная тепловая нагрузка | ккал/ч/м ² | - | - | - | - | - | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 5 | Удельное потребление тепловой энергии | Гкал/м ² /год | - | - | - | - | - | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 6 | Градус-сутки отопительного периода | °С·сут | - | - | - | - | - | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 |

| № зоны ЕТО | ЕТО | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|------------|-------------------------------|-------|---|-------------------------------|------|------|------|------|------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 7 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии | ккал/м ² /(°С·сут) | - | - | - | - | - | 18,642 | 18,642 | 18,642 | 18,642 | 18,642 | 18,642 | 18,642 | 18,642 | 18,642 | 18,642 | 18,642 | 18,642 | 18,642 | 18,642 | 18,642 | 18,642 | 18,642 | 18,642 |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 8 | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | - | - | - | - | - | 0,541 | 0,541 | 0,541 | 0,541 | 0,541 | 0,541 | 0,541 | 0,541 | 0,541 | 0,541 | 0,541 | 0,541 | 0,541 | 0,541 | 0,541 | 0,541 | 0,541 | 0,541 |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 9 | Средняя плотность расхода тепловой энергии | Гкал/га | - | - | - | - | - | 1175,0 | 1175,0 | 1175,0 | 1175,0 | 1175,0 | 1175,0 | 1175,0 | 1175,0 | 1175,0 | 1175,0 | 1175,0 | 1175,0 | 1175,0 | 1175,0 | 1175,0 | 1175,0 | 1175,0 | 1175,0 |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 10 | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | - | - | - | - | - | 0,0017 | 0,0017 | 0,0017 | 0,0017 | 0,0017 | 0,0017 | 0,0017 | 0,0017 | 0,0017 | 0,0017 | 0,0017 | 0,0017 | 0,0017 | 0,0017 | 0,0017 | 0,0017 | 0,0017 | 0,0017 |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 11 | Средний расход тепловой энергии на одного жителя | Гкал/чел/год | - | - | - | - | - | 3,601 | 3,601 | 3,601 | 3,601 | 3,601 | 3,601 | 3,601 | 3,601 | 3,601 | 3,601 | 3,601 | 3,601 | 3,601 | 3,601 | 3,601 | 3,601 | 3,601 | 3,601 |
| 5 | ООО «Фирма «Русский протор» | 1 | Общая отапливаемая площадь | тыс. м ² | - | - | - | - | - | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 |
| 5 | ООО «Фирма «Русский протор» | 2 | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | - | - | - | - | - | 1,580 | 1,580 | 1,580 | 1,580 | 1,580 | 1,580 | 1,580 | 1,580 | 1,580 | 1,580 | 1,580 | 1,580 | 1,580 | 1,580 | 1,580 | 1,580 | 1,580 | 1,580 |
| 5 | ООО «Фирма «Русский протор» | 2.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | - | - | - | - | - | 1,580 | 1,580 | 1,580 | 1,580 | 1,580 | 1,580 | 1,580 | 1,580 | 1,580 | 1,580 | 1,580 | 1,580 | 1,580 | 1,580 | 1,580 | 1,580 | 1,580 | 1,580 |
| 5 | ООО «Фирма «Русский протор» | 2.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | ООО «Фирма «Русский протор» | 3 | Расход тепловой энергии | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 |
| 5 | ООО «Фирма «Русский протор» | 4 | Удельная тепловая нагрузка | ккал/ч/м ² | - | - | - | - | - | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 |
| 5 | ООО «Фирма «Русский протор» | 5 | Удельное потребление тепловой энергии | Гкал/м ² /год | - | - | - | - | - | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| 5 | ООО «Фирма «Русский протор» | 6 | Градус-сутки отопительного периода | °С·сут | - | - | - | - | - | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 |
| 5 | ООО «Фирма «Русский протор» | 7 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии | ккал/м ² /(°С·сут) | - | - | - | - | - | 6,409 | 6,409 | 6,409 | 6,409 | 6,409 | 6,409 | 6,409 | 6,409 | 6,409 | 6,409 | 6,409 | 6,409 | 6,409 | 6,409 | 6,409 | 6,409 | 6,409 | 6,409 |
| 5 | ООО «Фирма «Русский протор» | 8 | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | - | - | - | - | - | 0,988 | 0,988 | 0,988 | 0,988 | 0,988 | 0,988 | 0,988 | 0,988 | 0,988 | 0,988 | 0,988 | 0,988 | 0,988 | 0,988 | 0,988 | 0,988 | 0,988 | 0,988 |
| 5 | ООО «Фирма «Русский протор» | 9 | Средняя плотность расхода тепловой энергии | Гкал/га | - | - | - | - | - | 737,5 | 737,5 | 737,5 | 737,5 | 737,5 | 737,5 | 737,5 | 737,5 | 737,5 | 737,5 | 737,5 | 737,5 | 737,5 | 737,5 | 737,5 | 737,5 | 737,5 | 737,5 |
| 5 | ООО «Фирма «Русский протор» | 10 | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | - | - | - | - | - | 0,0029 | 0,0029 | 0,0029 | 0,0029 | 0,0029 | 0,0029 | 0,0029 | 0,0029 | 0,0029 | 0,0029 | 0,0029 | 0,0029 | 0,0029 | 0,0029 | 0,0029 | 0,0029 | 0,0029 | 0,0029 |
| 5 | ООО «Фирма «Русский протор» | 11 | Средний расход тепловой энергии на одного жителя | Гкал/чел/год | - | - | - | - | - | 2,182 | 2,182 | 2,182 | 2,182 | 2,182 | 2,182 | 2,182 | 2,182 | 2,182 | 2,182 | 2,182 | 2,182 | 2,182 | 2,182 | 2,182 | 2,182 | 2,182 | 2,182 |

2.2 Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии образованных на базе источника (источников), функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в зоне действия ЕТО

Т а б л и ц а 7 – Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии образованных на базе источника (источников), функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в зоне действия ЕТО

| № ЕТО | ЕТО | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|-------|--|-------|---|-------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| 1 | АО «Владимирские коммунальные системы» | 1 | Установленная электрическая мощность ТЭЦ | МВт | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 |
| 1 | АО «Владимирские коммунальные системы» | 2 | Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе: | Гкал/ч | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 |
| 1 | АО «Владимирские коммунальные системы» | 2.1. | базовая (турбоагрегатов) | Гкал/ч | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 |
| 1 | АО «Владимирские коммунальные системы» | 2.2. | пиковая | Гкал/ч | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 |
| 1 | АО «Владимирские коммунальные системы» | 3 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 626,5 | 628,9 | 631,9 | 672,0 | 666,4 | 673,6 | 687,2 | 693,8 | 713,0 | 717,3 | 721,5 | 725,7 | 729,9 | 728,8 | 726,8 | 726,5 | 724,6 | 724,3 | 723,2 | 722,1 | 721,0 | 719,9 | 719,5 |
| 1 | АО «Владимирские коммунальные системы» | 4 | Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ | % | 47% | 47% | 46% | 43% | 43% | 43% | 42% | 41% | 39% | 39% | 39% | 38% | 38% | 38% | 38% | 38% | 38% | 39% | 39% | 39% | 39% | 39% | |
| 1 | АО «Владимирские коммунальные системы» | 5 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе: | тыс. Гкал | 1970,7 2 | 2113,9 2 | 2021,4 1 | 2065,5 6 | 1931,3 1 | 1953,3 5 | 2006,0 9 | 2029,7 3 | 2084,9 4 | 2100,4 2 | 2115,8 9 | 2131,3 2 | 2146,7 0 | 2144,7 2 | 2142,7 3 | 2140,7 4 | 2138,7 6 | 2136,7 7 | 2134,7 9 | 2132,8 0 | 2130,8 1 | 2128,8 3 | 2126,8 4 |
| 1 | АО «Владимирские коммунальные системы» | 5.1 | из отборов турбоагрегатов | тыс. Гкал | 1970,7 2 | 2113,9 2 | 2021,4 1 | 2065,5 6 | 1931,3 1 | 1953,3 5 | 2006,0 9 | 2029,7 3 | 2084,9 4 | 2100,4 2 | 2115,8 9 | 2131,3 2 | 2146,7 0 | 2144,7 2 | 2142,7 3 | 2140,7 4 | 2138,7 6 | 2136,7 7 | 2134,7 9 | 2132,8 0 | 2130,8 1 | 2128,8 3 | 2126,8 4 |
| 1 | АО «Владимирские коммунальные системы» | 6 | Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ | б/р | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 1 | АО «Владимирские коммунальные системы» | 7 | Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ | г у.т./кВт·ч | 222,5 | 225,4 | 249,2 | 234,4 | 217,4 | 224,3 | 250,0 | 249,9 | 249,7 | 249,7 | 249,7 | 249,6 | 249,5 | 249,5 | 249,5 | 249,5 | 249,5 | 249,6 | 249,6 | 249,6 | 249,6 | 249,6 | 249,6 |
| 1 | АО «Владимирские коммунальные системы» | 8 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ | % | 69% | 70% | 72% | 70% | 71% | 72% | 65% | 65% | 65% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% |
| 1 | АО «Владимирские коммунальные системы» | 9 | Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ | час/год | 1745 | 1876 | 1782 | 1825 | 1710 | 1729 | 1776 | 1797 | 1845 | 1859 | 1873 | 1886 | 1900 | 1898 | 1897 | 1895 | 1893 | 1891 | 1890 | 1888 | 1886 | 1884 | 1883 |
| 1 | АО «Владимирские коммунальные системы» | 10 | Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ | час/год | 2861 | 3069 | 2935 | 2999 | 2804 | 2836 | 2912 | 2947 | 3027 | 3049 | 3072 | 3094 | 3117 | 3114 | 3111 | 3108 | 3105 | 3102 | 3099 | 3096 | 3094 | 3091 | 3088 |
| 1 | АО «Владимирские коммунальные системы» | 11 | Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя | МВт/тыс.чел. | 2,5 | 2,4 | 2,4 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,2 | 2,2 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | |
| 1 | АО «Владимирские коммунальные системы» | 12 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ | 1/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | |

| № ЕТО | ЕТО | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|----------|--|----------|--|----------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|------|------|------|------|------|
| 1 | АО «Владимирские коммунальные системы» | 13 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов | час | 75435 | 71919 | 69196 | 64677 | 60158 | 49950 | 39741 | 29533 | 21018 | 16912 | 16109 | 15306 | 14503 | 13700 | 12897 | 12094 | 11290 | 10487 | 9684 | 8881 | 8078 | 7275 | 6472 |

2.3 Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии, образованных на базе котельных в зоне действия ЕТО

Т а б л и ц а 8 – Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии, образованных на базе котельных в зоне действия ЕТО

| № ЕТО | ЕТО | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | |
|-------|--|-------|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | АО «Владимирские коммунальные системы» | 1 | Установленная тепловая мощность котельных | Гкал/ч | 318,9 | 325,3 | 333,0 | 336,2 | 341,4 | 252,1 | 257,0 | 263,2 | 243,8 | 243,8 | 243,8 | 243,8 | 243,8 | 243,8 | 243,8 | 243,8 | 243,8 | 243,8 | 243,8 | 243,8 | 243,8 | 243,8 | 243,8 | |
| 1 | АО «Владимирские коммунальные системы» | 2. | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 159,9 | 160,8 | 181,2 | 182,1 | 179,3 | 174,5 | 175,8 | 177,0 | 164,7 | 165,6 | 166,4 | 167,3 | 168,1 | 168,5 | 168,8 | 169,1 | 169,4 | 169,0 | 169,0 | 169,2 | 169,5 | 169,8 | 170,1 | |
| 1 | АО «Владимирские коммунальные системы» | 3. | Доля резерва тепловой мощности котельных | % | 50% | 51% | 46% | 46% | 47% | 31% | 32% | 33% | 32% | 32% | 32% | 31% | 31% | 31% | 31% | 31% | 31% | 31% | 31% | 31% | 30% | 30% | 30% | |
| 1 | АО «Владимирские коммунальные системы» | 4. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 246,0 | 515,2 | 525,0 | 527,4 | 494,8 | 449,1 | 456,5 | 463,7 | 435,8 | 441,0 | 446,3 | 451,5 | 456,7 | 457,5 | 458,4 | 459,2 | 460,0 | 458,2 | 458,5 | 459,0 | 459,8 | 460,7 | 461,5 | |
| 1 | АО «Владимирские коммунальные системы» | 5. | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельных | кг у.т./Гкал | 155,0 | 157,9 | 156,5 | 156,6 | 156,0 | 155,7 | 155,8 | 155,9 | 155,8 | 156,0 | 156,1 | 156,2 | 156,4 | 156,4 | 156,4 | 156,4 | 156,4 | 156,4 | 156,3 | 156,3 | 156,3 | 156,3 | 155,3 | 155,3 |
| 1 | АО «Владимирские коммунальные системы» | 6. | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | 92% | 91% | 91% | 91% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 92% | 92% | |
| 1 | АО «Владимирские коммунальные системы» | 7. | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 771 | 1584 | 1576 | 1569 | 1449 | 1781 | 1777 | 1762 | 1787 | 1809 | 1830 | 1852 | 1873 | 1877 | 1880 | 1883 | 1887 | 1879 | 1880 | 1883 | 1886 | 1889 | 1893 | |
| 1 | АО «Владимирские коммунальные системы» | 8. | Удельная установленная тепловая мощность котельных на одного жителя | Гкал/ч/тыс. чел | 5,2 | 5,2 | 5,1 | 5,0 | 5,1 | 3,9 | 3,9 | 4,0 | 3,9 | 3,9 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | |
| 1 | АО «Владимирские коммунальные системы» | 9. | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных | 1/год | 0 | 0 | 20 | 13 | 16 | 14 | 9 | 5 | 5 | 3 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 1 | АО «Владимирские коммунальные системы» | 10. | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельных | час | 39799 | 40802 | 40682 | 40851 | 40791 | 46368 | 51414 | 58587 | 59783 | 56738 | 73710 | 69904 | 68031 | 64339 | 60755 | 57222 | 53726 | 50255 | 46784 | 43442 | 40389 | 37548 | 34722 | |
| 1 | АО «Владимирские коммунальные системы» | 11. | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | % | 27% | 27% | 27% | 35% | 41% | 42% | 42% | 45% | 45% | 45% | 45% | 45% | 45% | 45% | 45% | 45% | 45% | 45% | 45% | 45% | 45% | 45% | 45% | |
| 1 | АО «Владимирские коммунальные системы» | 12. | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 81% | 81% | 81% | 84% | 86% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | 1 | Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | - | - | - | - | - | 79,0 | 79,0 | 79,0 | 79,0 | 79,0 | 79,0 | 79,0 | 79,0 | 79,0 | 79,0 | 79,0 | 79,0 | 79,0 | 79,0 | 79,0 | 79,0 | 79,0 | | |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | 2. | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | - | - | - | - | - | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | | |

| № ЕТО | ЕТО | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | |
|-------|--|-------|--|-------------------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | 3. | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | - | - | - | - | - | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | 4. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | 47,8 | 47,8 | 47,8 | 47,8 | 47,8 | 47,8 | 47,8 | 47,8 | 47,8 | 47,8 | 47,8 | 47,8 | 47,8 | 47,8 | 47,8 | 47,8 | 47,8 | 47,8 | 47,8 |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | 5. | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | 6. | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | - | - | - | - | - | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | 7. | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | - | - | - | - | - | 606 | 606 | 606 | 606 | 606 | 606 | 606 | 606 | 606 | 606 | 606 | 606 | 606 | 606 | 606 | 606 | 606 | 606 | 606 |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | 8. | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | Гкал/ч/тыс. чел | - | - | - | - | - | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | 9. | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | - | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | 10. | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | - | - | - | - | - | 2641 | 1956 | 1272 | 587 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | 11. | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | % | - | - | - | - | - | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | 12. | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | - | - | - | - | - | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 1 | Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | - | - | - | - | - | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 2. | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | - | - | - | - | - | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 3. | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | - | - | - | - | - | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 4. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 5. | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 6. | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | - | - | - | - | - | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 7. | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | - | - | - | - | - | 2084 | 2084 | 2084 | 2084 | 2084 | 2084 | 2084 | 2084 | 2084 | 2084 | 2084 | 2084 | 2084 | 2084 | 2084 | 2084 | 2084 | 2084 | 2084 |

| № ЕТО | ЕТО | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|-------|---|-------|--|---------------------|------|------|------|------|------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 8. | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | Гкал/ч/т ыс. чел | - | - | - | - | - | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 9. | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | - | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 10. | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | - | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 11. | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | % | - | - | - | - | - | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 12. | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | - | - | - | - | - | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 1. | Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | - | - | - | - | - | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 2. | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | - | - | - | - | - | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 3. | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | - | - | - | - | - | 56% | 56% | 56% | 56% | 56% | 56% | 56% | 56% | 56% | 56% | 56% | 56% | 56% | 56% | 56% | 56% | 56% | 56% |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 4. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 5. | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 6. | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | - | - | - | - | - | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 7. | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | - | - | - | - | - | 839 | 839 | 839 | 839 | 839 | 839 | 839 | 839 | 839 | 839 | 839 | 839 | 839 | 839 | 839 | 839 | 839 | 839 |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 8. | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | Гкал/ч/т ыс. чел | - | - | - | - | - | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 9. | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | - | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 10. | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | - | - | - | - | - | 129408 | 124320 | 119232 | 114144 | 109056 | 103968 | 98880 | 93792 | 88704 | 83616 | 78528 | 73440 | 68352 | 63264 | 58176 | 53088 | 48000 | 42912 |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 11. | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | % | - | - | - | - | - | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 12. | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | - | - | - | - | - | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |

| № ЕТО | ЕТО | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|-------|------------------------------|-------|--|-------------------|------|------|------|------|------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 1 | Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | - | - | - | - | - | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 2. | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | - | - | - | - | - | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 3. | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | - | - | - | - | - | 68% | 68% | 68% | 68% | 68% | 68% | 68% | 68% | 68% | 68% | 68% | 68% | 68% | 68% | 68% | 68% | 68% | 68% |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 4. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 5. | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | - | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 6. | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | - | - | - | - | - | 83% | 83% | 83% | 83% | 83% | 83% | 83% | 83% | 83% | 83% | 83% | 83% | 83% | 83% | 83% | 83% | 83% | 83% |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 7. | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | - | - | - | - | - | 218 | 218 | 218 | 218 | 218 | 218 | 218 | 218 | 218 | 218 | 218 | 218 | 218 | 218 | 218 | 218 | 218 | 218 |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 8. | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | Гкал/ч/тыс. чел | - | - | - | - | - | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 9. | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | - | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 10. | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | - | - | - | - | - | 144672 | 139584 | 134496 | 129408 | 124320 | 119232 | 114144 | 109056 | 103968 | 98880 | 93792 | 88704 | 83616 | 78528 | 73440 | 68352 | 63264 | 58176 |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 11. | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | % | - | - | - | - | - | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 12. | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | - | - | - | - | - | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |

2.4 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям в зоне действия ЕТО

Т а б л и ц а 9 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям в зоне действия ЕТО

| № ЕТО | ЕТО | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | |
|-------|--|-------|--|---------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 1. | Протяженность тепловых сетей | км | 705,16 | 709,90 | 722,29 | 725,45 | 726,34 | 706,56 | 708,02 | 708,22 | 711,66 | 713,70 | 716,30 | 718,86 | 722,24 | 722,24 | 722,24 | 722,24 | 722,24 | 722,24 | 722,24 | 722,24 | 722,24 | 722,24 | 723,09 | 723,09 |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | 1. | Протяженность тепловых сетей | км | - | - | - | - | - | 12,76 | 12,76 | 12,76 | 12,76 | 12,76 | 12,76 | 12,76 | 12,76 | 12,76 | 12,76 | 12,76 | 12,76 | 12,76 | 12,76 | 12,76 | 12,76 | 12,76 | 12,76 | |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 1. | Протяженность тепловых сетей | км | - | - | - | - | - | нд | |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 1. | Протяженность тепловых сетей | км | - | - | - | - | - | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 1. | Протяженность тепловых сетей | км | - | - | - | - | - | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 2. | Материальная характеристика тепловых сетей | тыс. м ² | 132,75 | 133,56 | 135,08 | 135,36 | 135,46 | 135,50 | 135,74 | 135,77 | 136,18 | 136,35 | 136,61 | 136,91 | 137,26 | 137,26 | 137,26 | 137,26 | 137,26 | 137,26 | 137,26 | 137,26 | 137,26 | 137,26 | 137,35 | 137,35 |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | 2. | Материальная характеристика тепловых сетей | тыс. м ² | - | - | - | - | - | нд | |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 2. | Материальная характеристика тепловых сетей | тыс. м ² | - | - | - | - | - | нд | |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 2. | Материальная характеристика тепловых сетей | тыс. м ² | - | - | - | - | - | нд | |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 2. | Материальная характеристика тепловых сетей | тыс. м ² | - | - | - | - | - | нд | |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 20,0 | 20,6 | 21,1 | 22,1 | 23,1 | 23,6 | 24,1 | 24,7 | 25,2 | 25,6 | 26,0 | 26,4 | 26,9 | 27,4 | 27,7 | 28,2 | 28,4 | 28,7 | 28,8 | 29,0 | 29,8 | 30,8 | 31,7 | |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | - | - | - | - | - | нд | |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | - | - | - | - | - | нд | |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | - | - | - | - | - | нд | |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | - | - | - | - | - | нд | |

| № ЕТО | ЕТО | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|-------|--|-------|--|-------------------|-----------------|--------------|--------------|--------------|---------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м²/чел | 0,4408 | 0,4395 | 0,4346 | 0,4140 | 0,4165 | 0,4121 | 0,4053 | 0,4012 | 0,3996 | 0,3974 | 0,3948 | 0,3924 | 0,3902 | 0,3902 | 0,3902 | 0,3902 | 0,3902 | 0,3902 | 0,3902 | 0,3902 | 0,3902 | 0,3904 | 0,3904 |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м²/чел | - | - | - | - | - | нд |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м²/чел | - | - | - | - | - | нд |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м²/чел | - | - | - | - | - | нд |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м²/чел | - | - | - | - | - | нд |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 668,89 | 674,97 | 690,11 | 725,69 | 721,97 | 723,61 | 737,11 | 744,74 | 750,06 | 755,18 | 760,29 | 765,40 | 770,52 | 770,53 | 770,54 | 770,55 | 770,56 | 770,57 | 770,58 | 770,59 | 770,61 | 770,62 | 770,63 |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | - | - | - | - | - | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | - | - | - | - | - | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | - | - | - | - | - | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | - | - | - | - | - | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 6. | Относительная материальная характеристика | м²/Гкал/ч | 198,46 25702 | 197,87 93 | 195,73 61 | 186,51 94 | 187,62 665 | 187,24 8 | 184,15 6 | 182,30 8 | 181,55 3 | 180,55 2 | 179,68 1 | 178,87 5 | 178,13 4 | 178,13 2 | 178,12 9 | 178,12 6 | 178,12 4 | 178,12 1 | 178,11 9 | 178,11 6 | 178,11 4 | 178,23 | 178,22 7 |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | 6. | Относительная материальная характеристика | м²/Гкал/ч | - | - | - | - | - | нд |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 6. | Относительная материальная характеристика | м²/Гкал/ч | - | - | - | - | - | нд |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 6. | Относительная материальная характеристика | м²/Гкал/ч | - | - | - | - | - | нд |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 6. | Относительная материальная характеристика | м²/Гкал/ч | - | - | - | - | - | нд |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | 320,33 4 | 328,73 7 | 334,28 9 | 335,53 1 | 309,51 5 | 305,07 5 | 302,81 8 | 300,94 0 | 298,83 8 | 296,22 5 | 293,45 9 | 291,33 3 | 289,21 3 | 286,91 9 | 285,15 5 | 283,00 5 | 280,87 3 | 278,63 3 | 276,24 9 | 273,70 0 | 272,86 3 | 272,86 3 | 272,86 3 |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 |

| № ЕТО | ЕТО | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|-------|--|-------|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | 0,322 | 0,322 | 0,322 | 0,322 | 0,322 | 0,322 | 0,322 | 0,322 | 0,322 | 0,322 | 0,322 | 0,322 | 0,322 | 0,322 | 0,322 | 0,322 | 0,322 | 0,322 |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | 13,1% | 13,1% | 13,1% | 13,1% | 13,1% | 12,9% | 12,9% | 12,9% | 13,1% | 13,0% | 12,9% | 12,9% | 12,9% | 12,8% | 12,7% | 12,6% | 12,3% | 12,2% | 12,1% | 12,0% | 11,9% | 11,9% | 11,9% |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | - | - | - | - | - | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | - | - | - | - | - | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | - | - | - | - | - | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | нд | 3,704 | 3,525 | 3,574 | 3,340 | 3,400 | 3,482 | 3,525 | 3,546 | 3,565 | 3,581 | 3,597 | 3,609 | 3,607 | 3,605 | 3,604 | 3,602 | 3,597 | 3,594 | 3,592 | 3,591 | 3,585 | 3,583 |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | - | - | - | - | - | 3,749 | 3,749 | 3,749 | 3,749 | 3,749 | 3,749 | 3,749 | 3,749 | 3,749 | 3,749 | 3,749 | 3,749 | 3,749 | 3,749 | 3,749 | 3,749 | 3,749 | 3,749 |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | - | - | - | - | - | нд |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | - | - | - | - | - | 0,375 | 0,375 | 0,375 | 0,375 | 0,375 | 0,375 | 0,375 | 0,375 | 0,375 | 0,375 | 0,375 | 0,375 | 0,375 | 0,375 | 0,375 | 0,375 | 0,375 | 0,375 |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | - | - | - | - | - | 2,185 | 2,185 | 2,185 | 2,185 | 2,185 | 2,185 | 2,185 | 2,185 | 2,185 | 2,185 | 2,185 | 2,185 | 2,185 | 2,185 | 2,185 | 2,185 | 2,185 | 2,185 |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | нд | нд | 463 | 866 | 460 | 447 | 414,2 | 392,8 | 369,6 | 348,3 | 327 | 305,7 | 284,2 | 263,1 | 242 | 221 | 198 | 177 | 152 | 131 | 106 | 102 | 99 |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | - | - | - | - | - | нд |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | - | - | - | - | - | нд |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | - | - | - | - | - | нд |

| № ЕТО | ЕТО | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|-------|--|-------|--|-------------------|------|------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | - | - | - | - | - | нд |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./км/год | нд | нд | 1,0841 | 1,0793 | 1,0780 | 1,0474 | 0,9748 | 0,9241 | 0,8640 | 0,8119 | 0,7596 | 0,7076 | 0,6546 | 0,6061 | 0,5576 | 0,5095 | 0,4581 | 0,4100 | 0,3557 | 0,3076 | 0,2503 | 0,2409 | 0,2340 |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./км/год | - | - | - | - | - | нд |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./км/год | - | - | - | - | - | нд |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./км/год | - | - | - | - | - | нд |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./км/год | - | - | - | - | - | нд |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | - | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | - | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | - | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | - | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| № ЕТО | ЕТО | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|-------|--|-------|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | - | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | - | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | - | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | - | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | т/ч | 11240 | 11172 | 11379 | 12028 | 11946 | 12074 | 12299 | 12415 | 12491 | 12563 | 12632 | 12700 | 12771 | 12760 | 12747 | 12738 | 12726 | 12719 | 12707 | 12695 | 12681 | 12677 | 12676 |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | т/ч | - | - | - | - | - | 64 | 64 | 64 | 64 | 64 | 64 | 64 | 64 | 64 | 64 | 64 | 64 | 64 | 64 | 64 | 64 | 64 | 64 |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | т/ч | - | - | - | - | - | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | т/ч | - | - | - | - | - | 69 | 69 | 69 | 69 | 69 | 69 | 69 | 69 | 69 | 69 | 69 | 69 | 69 | 69 | 69 | 69 | 69 | 69 |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 15. | Фактический расход теплоносителя | т/ч | 14987 | 14896 | 15172 | 16038 | 15928 | 16099 | 16399 | 16554 | 16655 | 16751 | 16843 | 16934 | 17028 | 17013 | 16996 | 16984 | 16968 | 16958 | 16942 | 16927 | 16908 | 16902 | 16902 |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | 15. | Фактический расход теплоносителя | т/ч | - | - | - | - | - | 64 | 64 | 64 | 64 | 64 | 64 | 64 | 64 | 64 | 64 | 64 | 64 | 64 | 64 | 64 | 64 | 64 | 64 |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 15. | Фактический расход теплоносителя | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 15. | Фактический расход теплоносителя | т/ч | - | - | - | - | - | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 15. | Фактический расход теплоносителя | т/ч | - | - | - | - | - | 69 | 69 | 69 | 69 | 69 | 69 | 69 | 69 | 69 | 69 | 69 | 69 | 69 | 69 | 69 | 69 | 69 | 69 |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | т/Гкал | 22,41 | 22,07 | 21,98 | 22,10 | 22,06 | 22,25 | 22,25 | 22,23 | 22,20 | 22,18 | 22,15 | 22,12 | 22,10 | 22,08 | 22,06 | 22,04 | 22,02 | 22,01 | 21,99 | 21,97 | 21,94 | 21,93 | 21,93 |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | т/Гкал | - | - | - | - | - | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 |

| № ЕТО | ЕТО | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | |
|-------|--|-------|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | т/Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | т/Гкал | - | - | - | - | - | 44,98 | 44,98 | 44,98 | 44,98 | 44,98 | 44,98 | 44,98 | 44,98 | 44,98 | 44,98 | 44,98 | 44,98 | 44,98 | 44,98 | 44,98 | 44,98 | 44,98 | 44,98 | |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | т/Гкал | - | - | - | - | - | 43,97 | 43,97 | 43,97 | 43,97 | 43,97 | 43,97 | 43,97 | 43,97 | 43,97 | 43,97 | 43,97 | 43,97 | 43,97 | 43,97 | 43,97 | 43,97 | 43,97 | 43,97 | |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | т/ч | 139,7 | 139,7 | 144,4 | 145,1 | 145,1 | 140,9 | 141,5 | 141,8 | 141,7 | 141,9 | 142,1 | 142,4 | 142,6 | 142,6 | 142,6 | 142,6 | 142,6 | 142,6 | 142,6 | 142,6 | 142,6 | 142,6 | 142,7 | 142,7 |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электротрибор» | 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | т/ч | - | - | - | - | - | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | т/ч | - | - | - | - | - | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | т/ч | - | - | - | - | - | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | т/ч | - | - | - | - | - | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | т/ч | 125,6 | 137,9 | 125,2 | 136,2 | 110,8 | 107,9 | 108,3 | 108,5 | 108,5 | 108,6 | 108,7 | 108,9 | 109,1 | 109,1 | 109,1 | 109,1 | 109,1 | 109,1 | 109,1 | 109,1 | 109,1 | 109,1 | 109,1 | 109,1 |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электротрибор» | 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | т/ч | - | - | - | - | - | н/д | |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | т/ч | - | - | - | - | - | н/д | |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | т/ч | - | - | - | - | - | н/д | |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | т/ч | - | - | - | - | - | н/д | |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | 10,10 | 14,45 | 13,20 | 11,57 | 11,57 | 11,57 | 11,57 | 11,57 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электротрибор» | 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | - | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | - | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | - | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | - | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |

| № ЕТО | ЕТО | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|-------|--|-------|--|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 1 | АО «Владимирские коммунальные системы» | 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт·ч/Гкал | 5,13 | 6,84 | 6,53 | 5,60 | 5,99 | 5,92 | 5,76 | 5,69 | 6,04 | 5,99 | 5,95 | 5,90 | 5,86 | 5,87 | 5,87 | 5,88 | 5,88 | 5,89 | 5,90 | 5,90 | 5,91 | 5,91 | 5,92 |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт·ч/Гкал | - | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт·ч/Гкал | - | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт·ч/Гкал | - | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт·ч/Гкал | - | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

2.5 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития изолированных систем теплоснабжения в зоне действия ЕТО

Т а б л и ц а 10 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития изолированных систем теплоснабжения в зоне действия ЕТО

| № ЕТО | ЕТО | № системы теплоснабжения | Наименование систем теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | |
|-------|--|---|--|-------|---|-------------------|----------|---|---------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|--|
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | | | 1. | Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности | тыс. руб. | – | 81 229 | 149 739 | 131 695 | 89 649 | 92 111 | 33 381 | 95 051 | 22 621 | 88 411 | 67 831 | 35 601 | 97 611 | 66 101 | 78 101 | 100 941 | 102 001 | 13 101 | 13 101 | |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | | | 2. | Освоение инвестиций | тыс. руб. | – | 81 229 | 149 739 | 131 695 | 89 649 | 92 111 | 33 381 | 95 051 | 22 621 | 88 411 | 67 831 | 35 601 | 97 611 | 66 101 | 78 101 | 100 941 | 102 001 | 13 101 | 13 101 | |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | | | 3. | В процентах от плана | % | 0% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | | | 4. | Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети | тыс. руб. | – | 305 450 | 323 676 | 403 811 | 408 303 | 397 951 | 405 204 | 414 950 | 421 883 | 424 950 | 436 820 | 440 606 | 449 579 | 454 788 | 453 090 | 455 275 | 122 783 | 20 029 | 13 101 | |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | | | 5. | Освоение инвестиций в тепловые сети | тыс. руб. | – | 305 450 | 323 676 | 403 811 | 408 303 | 397 951 | 405 204 | 414 950 | 421 883 | 424 950 | 436 820 | 440 606 | 449 579 | 454 788 | 453 090 | 455 275 | 122 783 | 20 029 | 13 101 | |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | | | 6. | План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения | тыс. руб. | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | | | 7. | Всего накопленным итогом | тыс. руб. | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | | | 8. | Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | | | 9. | Всего плановая потребность в инвестициях | тыс. руб. | – | 386 679 | 473 415 | 535 506 | 497 952 | 490 061 | 438 585 | 510 000 | 444 503 | 513 361 | 504 651 | 476 207 | 547 190 | 520 889 | 531 191 | 556 216 | 224 784 | 33 130 | 26 201 | |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | | | 10. | Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом | тыс. руб. | – | 386 679 | 860 093 | 1 395 599 | 1 893 551 | 2 383 612 | 2 822 197 | 3 332 198 | 3 776 701 | 4 290 062 | 4 794 713 | 5 270 919 | 5 818 109 | 6 338 998 | 6 870 189 | 7 426 404 | 7 651 188 | 7 684 318 | 7 710 519 | |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | | | 11.1. | Собственные средства | тыс. руб. | – | 383 508 | 462 853 | 533 979 | 468 085 | 474 747 | 416 170 | 489 263 | 426 578 | 513 361 | 504 651 | 476 207 | 547 190 | 520 889 | 531 191 | 556 216 | 224 784 | 26 201 | 26 201 | |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | | | 11.2. | Средства за счет присоединения потребителей | тыс. руб. | – | 3 170 | 10 561 | 1 526 | 29 867 | 15 315 | 22 415 | 20 738 | 17 925 | – | – | – | – | – | – | – | – | 6 929 | – | |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | | | 11.3. | Средства бюджетов | тыс. руб. | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14 | Юго-западного района, 301 квартал, Коммунальная зона, Микрорайон 9-В, 125 квартал, Парижской Коммуны, 722 квартал, ВЗКИ, УВД, ПМК-18, РТС, Энергетик, мкр. Заклязьменский, мкр. Коммунар, Оргтруд 1, Оргтруд 2, мкр. Юрьевец, Элеваторная, мкр. Лесной | 14. | Цена на тепловую энергию для потребителя (без НДС) | руб./Гкал | 1 764,69 | в связи с переходом МО г. Владимир к ценовой зоне теплоснабжения цены на тепловую энергию для потребителя утверждаются после утверждения схемы теплоснабжения и соглашения об исполнении схемы теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 1 | Владимирская ГЭЦ-2 из сети | 14. | Цена на тепловую энергию для потребителя (без НДС) | руб./Гкал | 1 062,36 | в связи с переходом МО г. Владимир к ценовой зоне теплоснабжения цены на тепловую энергию для потребителя утверждаются после утверждения схемы теплоснабжения и соглашения об исполнении схемы теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № ЕТО | ЕТО | № системы теплоснабжения | Наименование систем теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | |
|-------|--|---|--|-------|--|-------------------|----------|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|--|
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 1 | Владимирская ТЭЦ-2 с коллекторов | 14. | Цена на тепловую энергию для потребителя (без НДС) | руб./Гкал | 799,37 | в связи с переходом МО г. Владимир к ценовой зоне теплоснабжения цены на тепловую энергию для потребителя утверждаются после утверждения схемы теплоснабжения и соглашения об исполнении схемы теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 31 | ООО «Техника-коммунальные системы» | 14. | Цена на тепловую энергию для потребителя (без НДС) | руб./Гкал | 2 192,31 | в связи с переходом МО г. Владимир к ценовой зоне теплоснабжения цены на тепловую энергию для потребителя утверждаются после утверждения схемы теплоснабжения и соглашения об исполнении схемы теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 1 | АО "Владимирская газовая компания" | 14. | Цена на тепловую энергию для потребителя (без НДС) | руб./Гкал | 1 532,38 | в связи с переходом МО г. Владимир к ценовой зоне теплоснабжения цены на тепловую энергию для потребителя утверждаются после утверждения схемы теплоснабжения и соглашения об исполнении схемы теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 24 | ООО "Газпром межрегионгаз Владимир" | 14. | Цена на тепловую энергию для потребителя (без НДС) | руб./Гкал | 1 497,15 | в связи с переходом МО г. Владимир к ценовой зоне теплоснабжения цены на тепловую энергию для потребителя утверждаются после утверждения схемы теплоснабжения и соглашения об исполнении схемы теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 16 | ПАО "Владимирский комбинат хлебопродуктов "Мукомол" | 14. | Цена на тепловую энергию для потребителя (без НДС) | руб./Гкал | 1 282,94 | в связи с переходом МО г. Владимир к ценовой зоне теплоснабжения цены на тепловую энергию для потребителя утверждаются после утверждения схемы теплоснабжения и соглашения об исполнении схемы теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 19 | котельная т/б "Ладога" | 14. | Цена на тепловую энергию для потребителя (без НДС) | руб./Гкал | 4 893,17 | в связи с переходом МО г. Владимир к ценовой зоне теплоснабжения цены на тепловую энергию для потребителя утверждаются после утверждения схемы теплоснабжения и соглашения об исполнении схемы теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 17 | котельная микрорайона Пиганово | 14. | Цена на тепловую энергию для потребителя (без НДС) | руб./Гкал | 3 665,08 | в связи с переходом МО г. Владимир к ценовой зоне теплоснабжения цены на тепловую энергию для потребителя утверждаются после утверждения схемы теплоснабжения и соглашения об исполнении схемы теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 20 | по СТ г. Владимир (котельная САХ) | 14. | Цена на тепловую энергию для потребителя (без НДС) | руб./Гкал | 4 156,56 | в связи с переходом МО г. Владимир к ценовой зоне теплоснабжения цены на тепловую энергию для потребителя утверждаются после утверждения схемы теплоснабжения и соглашения об исполнении схемы теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 18 | мкр. Энергетик | 14. | Цена на тепловую энергию для потребителя (без НДС) | руб./Гкал | 1 481,85 | в связи с переходом МО г. Владимир к ценовой зоне теплоснабжения цены на тепловую энергию для потребителя утверждаются после утверждения схемы теплоснабжения и соглашения об исполнении схемы теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 29, 30 | ООО "ТеплогазВладимир", г. Владимир | 14. | Цена на тепловую энергию для потребителя (без НДС) | руб./Гкал | 1 378,91 | в связи с переходом МО г. Владимир к ценовой зоне теплоснабжения цены на тепловую энергию для потребителя утверждаются после утверждения схемы теплоснабжения и соглашения об исполнении схемы теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 21 | Федеральное государственное унитарное предприятие "ГНПП "Крона" | 14. | Цена на тепловую энергию для потребителя (без НДС) | руб./Гкал | 2 370,71 | в связи с переходом МО г. Владимир к ценовой зоне теплоснабжения цены на тепловую энергию для потребителя утверждаются после утверждения схемы теплоснабжения и соглашения об исполнении схемы теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 22 | ООО УК "Дельта" | 14. | Цена на тепловую энергию для потребителя (без НДС) | руб./Гкал | 2 053,65 | в связи с переходом МО г. Владимир к ценовой зоне теплоснабжения цены на тепловую энергию для потребителя утверждаются после утверждения схемы теплоснабжения и соглашения об исполнении схемы теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 1 | Владимирская ТЭЦ-2 через сети ПАО "Владимирский химический завод" | 14. | Цена на тепловую энергию для потребителя (без НДС) | руб./Гкал | 1 481,09 | в связи с переходом МО г. Владимир к ценовой зоне теплоснабжения цены на тепловую энергию для потребителя утверждаются после утверждения схемы теплоснабжения и соглашения об исполнении схемы теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 1 | Владимирская ТЭЦ-2 через сети ПАО "Полимерсинтез" г. Владимир | 14. | Цена на тепловую энергию для потребителя (без НДС) | руб./Гкал | 1 678,01 | в связи с переходом МО г. Владимир к ценовой зоне теплоснабжения цены на тепловую энергию для потребителя утверждаются после утверждения схемы теплоснабжения и соглашения об исполнении схемы теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 28 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 14. | Цена на тепловую энергию для потребителя (без НДС) | руб./Гкал | 2 873,48 | в связи с переходом МО г. Владимир к ценовой зоне теплоснабжения цены на тепловую энергию для потребителя утверждаются после утверждения схемы теплоснабжения и соглашения об исполнении схемы теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14 | Юго-западного района, 301 квартал, Коммунальная зона, Микрорайон 9-В, 125 квартал, Парижской Коммуны, 722 квартал, ВЗКИ, УВД, ПМК-18, РТС, Энергетик, мкр. Закрытый, мкр. Закрытый | 16. | Индикатор изменения цены для потребителя | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | |

| № ЕТО | ЕТО | № системы теплоснабжения | Наименование систем теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|-------|---|--------------------------|---|-------|--|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | | мкр. Коммунар, Оргтруд 1, Оргтруд 2, мкр. Юрьевец, Элеваторная, мкр. Лесной | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 1 | Владимирская ТЭЦ-2 из сети | 16. | Индикатор изменения цены для потребителя | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 1 | Владимирская ТЭЦ-2 с коллекторов | 16. | Индикатор изменения цены для потребителя | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 31 | ООО «Техника-коммунальные системы» | 16. | Индикатор изменения цены для потребителя | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 1 | АО "Владимирская газовая компания" | 16. | Индикатор изменения цены для потребителя | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 24 | ООО "Газпром межрегионгаз Владимир" | 16. | Индикатор изменения цены для потребителя | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 16 | ПАО "Владимирский комбинат хлебопродуктов "Мукомол" | 16. | Индикатор изменения цены для потребителя | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 19 | котельная т/б "Ладога" | 16. | Индикатор изменения цены для потребителя | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 17 | котельная микрорайона Пиганово | 16. | Индикатор изменения цены для потребителя | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 20 | по СТ г. Владимир (котельная САХ) | 16. | Индикатор изменения цены для потребителя | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 18 | мкр. Энергетик | 16. | Индикатор изменения цены для потребителя | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 29, 30 | ООО "ТеплогазВладимир", г. Владимир | 16. | Индикатор изменения цены для потребителя | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 21 | Федеральное государственное унитарное предприятие "ГНПП "Крона" | 16. | Индикатор изменения цены для потребителя | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 22 | ООО УК "Дельта" | 16. | Индикатор изменения цены для потребителя | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 1 | Владимирская ТЭЦ-2 через сети ПАО "Владимирский химический завод" | 16. | Индикатор изменения цены для потребителя | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 1 | Владимирская ТЭЦ-2 через сети ПАО "Полимерсинтез" г. Владимир | 16. | Индикатор изменения цены для потребителя | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 28 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 16. | Индикатор изменения цены для потребителя | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» | | | 1. | Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| № ЕТО | ЕТО | № системы теплоснабжения | Наименование систем теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | | |
|-------|--|--------------------------|------------------------------------|-------|---|-------------------|----------|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|--|--|
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | | | 2. | Освоение инвестиций | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | | | 3. | В процентах от плана | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | | |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | | | 4. | Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | | | 5. | Освоение инвестиций в тепловые сети | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | | | 6. | План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | | | 7. | Всего накопленным итогом | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | | | 8. | Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | | |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | | | 9. | Всего плановая потребность в инвестициях | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | | | 10. | Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | | | 11.1. | Собственные средства | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | | | 11.2. | Средства за счет присоединения потребителей | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | | | 11.3. | Средства бюджетов | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | 15 | ОАО «ВЗ» «Электроприбор» | 14. | Цена на тепловую энергию для потребителя (без НДС) | руб./Гкал | 1 695,03 | в связи с переходом МО г. Владимир к ценовой зоне теплоснабжения цены на тепловую энергию для потребителя утверждаются после утверждения схемы теплоснабжения и соглашения об исполнении схемы теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | 15 | ОАО «ВЗ» «Электроприбор» | 16. | Индикатор изменения цены для потребителя | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | | | 1. | Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | | | 2. | Освоение инвестиций | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | | | 3. | В процентах от плана | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | | |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | | | 4. | Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | | | 5. | Освоение инвестиций в тепловые сети | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | | | 6. | План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | | | 7. | Всего накопленным итогом | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | | | 8. | Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | | |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | | | 9. | Всего плановая потребность в инвестициях | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | |

| № ЕТО | ЕТО | № системы тепло-снабжения | Наименование систем тепло-снабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | | |
|-------|---|---------------------------|---|-------|---|-------------------|----------|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|--|--|
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | | | 10. | Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | | | 11.1. | Собственные средства | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | | | 11.2. | Средства за счет присоединения потребителей | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | | | 11.3. | Средства бюджетов | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 23 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 14. | Цена на тепловую энергию для потребителя (без НДС) | руб./Гкал | 1 509,29 | в связи с переходом МО г. Владимир к ценовой зоне теплоснабжения цены на тепловую энергию для потребителя утверждаются после утверждения схемы теплоснабжения и соглашения об исполнении схемы теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 23 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 16. | Индикатор изменения цены для потребителя | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | | | 1. | Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | | | 2. | Освоение инвестиций | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | | | 3. | В процентах от плана | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | | |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | | | 4. | Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | | | 5. | Освоение инвестиций в тепловые сети | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | | | 6. | План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | | | 7. | Всего накопленным итогом | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | | | 8. | Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | | |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | | | 9. | Всего плановая потребность в инвестициях | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | | | 10. | Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | | | 11.1. | Собственные средства | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | | | 11.2. | Средства за счет присоединения потребителей | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | | | 11.3. | Средства бюджетов | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 27 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 14. | Цена на тепловую энергию для потребителя (без НДС) | руб./Гкал | 2 137,69 | в связи с переходом МО г. Владимир к ценовой зоне теплоснабжения цены на тепловую энергию для потребителя утверждаются после утверждения схемы теплоснабжения и соглашения об исполнении схемы теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 27 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 16. | Индикатор изменения цены для потребителя | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | | | 1. | Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | | | 2. | Освоение инвестиций | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | | | 3. | В процентах от плана | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | | |

| № ЕТО | ЕТО | № системы тепло-снабжения | Наименование систем тепло-снабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | |
|-------|------------------------------|---------------------------|-------------------------------------|-------|---|-------------------|----------|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|--|
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | | | 4. | Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | | | 5. | Освоение инвестиций в тепловые сети | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | | | 6. | План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | | | 7. | Всего накопленным итогом | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | | | 8. | Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | | | 9. | Всего плановая потребность в инвестициях | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | | | 10. | Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | | | 11.1. | Собственные средства | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | | | 11.2. | Средства за счет присоединения потребителей | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | | | 11.3. | Средства бюджетов | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 25 | ООО «Фирма «Русский простор» | 14. | Цена на тепловую энергию для потребителя (без НДС) | руб./Гкал | 2 873,48 | в связи с переходом МО г. Владимир к ценовой зоне теплоснабжения цены на тепловую энергию для потребителя утверждаются после утверждения схемы теплоснабжения и соглашения об исполнении схемы теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 25 | ООО «Фирма «Русский простор» | 16. | Индикатор изменения цены для потребителя | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |

Часть 3 Индикаторы развития систем теплоснабжения

3.1 Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку)

Т а б л и ц а 11 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку)

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|-------|---|-------|---------------------------------------|---------------------|--------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 1 | Общая отапливаемая площадь | тыс. м ² | 14 980 | 15 124 | 15 347 | 16 239 | 16 141 | 16 315 | 16 632 | 16 802 | 16 917 | 17 028 | 17 166 | 17 303 | 17 440 | 17 440 | 17 440 | 17 439 | 17 439 | 17 439 | 17 439 | 17 438 | 17 438 | 17 438 | 17 438 |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 2 | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 588,72 | 594,36 | 603,12 | 638,20 | 634,36 | 641,16 | 653,65 | 660,30 | 664,85 | 669,21 | 673,58 | 677,95 | 682,31 | 682,30 | 682,30 | 682,29 | 682,28 | 682,27 | 682,26 | 682,26 | 682,25 | 682,24 | 682,23 |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 2.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 511,95 | 516,84 | 525,58 | 555,71 | 552,11 | 558,13 | 567,60 | 573,47 | 577,39 | 581,32 | 585,24 | 589,17 | 593,10 | 593,24 | 593,39 | 593,54 | 593,68 | 593,83 | 593,98 | 594,12 | 594,27 | 594,42 | 594,57 |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 2.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | 76,77 | 77,52 | 77,54 | 82,49 | 82,25 | 83,03 | 86,05 | 86,84 | 87,46 | 87,90 | 88,34 | 88,78 | 89,22 | 89,06 | 88,91 | 88,75 | 88,60 | 88,44 | 88,29 | 88,13 | 87,98 | 87,82 | 87,67 |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 3 | Расход тепловой энергии | тыс. Гкал | нд | 2 331,01 | 2 248,77 | 2 291,30 | 2 131,86 | 2 155,95 | 2 208,92 | 2 233,12 | 2 254,42 | 2 269,89 | 2 285,37 | 2 300,79 | 2 316,18 | 2 314,96 | 2 313,74 | 2 312,52 | 2 311,30 | 2 310,08 | 2 308,28 | 2 307,06 | 2 305,84 | 2 304,62 | 2 303,40 |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|-------|---|-------|---|-------------------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 4 | Удельная тепловая нагрузка | ккал/ч/м² | 34,18 | 34,17 | 34,25 | 34,22 | 34,20 | 34,21 | 34,13 | 34,13 | 34,13 | 34,14 | 34,09 | 34,05 | 34,01 | 34,02 | 34,03 | 34,03 | 34,04 | 34,05 | 34,06 | 34,07 | 34,08 | 34,09 | 34,10 |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 5 | Удельное потребление тепловой энергии | Гкал/м²/год | нд | 0,154 | 0,147 | 0,141 | 0,132 | 0,132 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 6 | Градус-сутки отопительного периода | °С·сут | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 7 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии | ккал/м²/(°С·сут) | нд | 33,657 | 31,997 | 30,811 | 28,840 | 28,857 | 29,001 | 29,023 | 29,100 | 29,108 | 29,072 | 29,036 | 29,000 | 28,985 | 28,971 | 28,956 | 28,941 | 28,926 | 28,904 | 28,889 | 28,874 | 28,859 | 28,845 |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 8 | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,214 | 0,216 | 0,219 | 0,232 | 0,230 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 9 | Средняя плотность расхода тепловой энергии | Гкал/га | нд | 847 | 817 | 832 | 774 | 771 | 774 | 775 | 777 | 777 | 777 | 777 | 777 | 776 | 776 | 776 | 776 | 775 | 775 | 775 | 774 | 774 | 774 |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|-------|---|-------|---|-------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 10 | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 11 | Средний расход тепловой энергии на одного жителя | Гкал/чел/год | нд | 8,631 | 8,206 | 7,901 | 7,396 | 7,400 | 7,437 | 7,443 | 7,463 | 7,465 | 7,456 | 7,446 | 7,437 | 7,433 | 7,430 | 7,426 | 7,422 | 7,418 | 7,412 | 7,409 | 7,405 | 7,401 | 7,397 |
| 1 | 722 квартал | 1 | Общая отапливаемая площадь | тыс. м ² | 61 | 89 | 107 | 107 | 106 | 106 | 107 | 107 | 108 | 108 | 109 | 109 | 110 | 110 | 110 | 110 | 110 | 110 | 110 | 110 | 110 | 110 | 110 |
| 1 | 722 квартал | 2 | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 2,41 | 3,48 | 4,20 | 4,20 | 4,15 | 4,17 | 4,20 | 4,22 | 4,23 | 4,25 | 4,27 | 4,29 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 |
| 1 | 722 квартал | 2.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 2,31 | 3,38 | 4,10 | 4,10 | 4,05 | 4,07 | 4,09 | 4,11 | 4,13 | 4,14 | 4,16 | 4,17 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 |
| 1 | 722 квартал | 2.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| 1 | 722 квартал | 3 | Расход тепловой энергии | тыс. Гкал | нд | 11,88 | 12,07 | 12,62 | 11,30 | 11,35 | 11,40 | 11,16 | 11,16 | 11,16 | 11,16 | 11,16 | 11,16 | 11,16 | 11,16 | 11,16 | 11,16 | 11,16 | 11,16 | 11,16 | 11,16 | 11,16 | 11,16 |
| 1 | 722 квартал | 4 | Удельная тепловая нагрузка | ккал/ч/м ² | 37,67 | 38,17 | 38,36 | 38,36 | 38,35 | 38,34 | 38,33 | 38,31 | 38,30 | 38,28 | 38,23 | 38,18 | 38,13 | 38,13 | 38,13 | 38,13 | 38,13 | 38,13 | 38,13 | 38,13 | 38,13 | 38,13 | 38,13 |
| 1 | 722 квартал | 5 | Удельное потребление тепловой энергии | Гкал/м ² /год | нд | 0,134 | 0,113 | 0,118 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,104 | 0,104 | 0,103 | 0,103 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 |
| 1 | 722 квартал | 6 | Градус-сутки отопительного периода | °С·сут | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 |
| 1 | 722 квартал | 7 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии | ккал/м ² /(°С·сут) | нд | 29,284 | 24,659 | 25,780 | 23,369 | 23,351 | 23,327 | 22,711 | 22,620 | 22,529 | 22,418 | 22,309 | 22,200 | 22,200 | 22,200 | 22,200 | 22,200 | 22,200 | 22,200 | 22,200 | 22,200 | 22,200 | 22,200 |
| 1 | 722 квартал | 8 | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,203 | 0,292 | 0,353 | 0,353 | 0,349 | 0,348 | 0,350 | 0,349 | 0,350 | 0,348 | 0,350 | 0,348 | 0,350 | 0,350 | 0,350 | 0,350 | 0,350 | 0,350 | 0,350 | 0,350 | 0,350 | 0,350 | 0,350 |
| 1 | 722 квартал | 9 | Средняя плотность расхода тепловой энергии | Гкал/га | нд | 998 | 1014 | 1060 | 950 | 946 | 950 | 922 | 922 | 915 | 915 | 907 | 907 | 907 | 907 | 907 | 907 | 907 | 907 | 907 | 907 | 907 | 907 |
| 1 | 722 квартал | 10 | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | 0,0021 | 0,0021 | 0,0021 | 0,0021 | 0,0021 | 0,0021 | 0,0021 | 0,0021 | 0,0021 | 0,0021 | 0,0021 | 0,0021 | 0,0021 | 0,0021 | 0,0021 | 0,0021 | 0,0021 | 0,0021 | 0,0021 | 0,0021 | 0,0021 | 0,0021 | 0,0021 |
| 1 | 722 квартал | 11 | Средний расход тепловой энергии на одного жителя | Гкал/чел/год | нд | 7,510 | 6,324 | 6,611 | 5,993 | 5,988 | 5,982 | 5,824 | 5,801 | 5,778 | 5,749 | 5,721 | 5,693 | 5,693 | 5,693 | 5,693 | 5,693 | 5,693 | 5,693 | 5,693 | 5,693 | 5,693 | 5,693 |
| 1 | ВЗКИ | 1 | Общая отапливаемая площадь | тыс. м ² | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 39 | 41 | 44 | 46 | 48 | 50 | 52 | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 |
| 1 | ВЗКИ | 2 | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,52 | 1,62 | 1,72 | 1,80 | 1,88 | 1,95 | 2,03 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | |
| 1 | ВЗКИ | 2.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,51 | 1,59 | 1,68 | 1,74 | 1,81 | 1,87 | 1,93 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | |
| 1 | ВЗКИ | 2.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | - | 0,02 | 0,03 | 0,05 | 0,06 | 0,07 | 0,08 | 0,09 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | | |
| 1 | ВЗКИ | 3 | Расход тепловой энергии | тыс. Гкал | нд | 3,97 | 3,92 | 4,14 | 3,66 | 4,02 | 4,37 | 4,73 | 5,04 | 5,30 | 5,55 | 5,81 | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | |
| 1 | ВЗКИ | 4 | Удельная тепловая нагрузка | ккал/ч/м ² | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 38,91 | 38,57 | 38,27 | 37,99 | 37,81 | 37,31 | 36,85 | 36,44 | 36,44 | 36,44 | 36,44 | 36,44 | 36,44 | 36,44 | 36,44 | 36,44 | 36,44 | |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|-------|------------------------|-------|---|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 1 | ВЗКИ | 5 | Удельное потребление тепловой энергии | Гкал/м²/год | нд | 0,110 | 0,108 | 0,114 | 0,101 | 0,104 | 0,106 | 0,108 | 0,110 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 |
| 1 | ВЗКИ | 6 | Градус-сутки отопительного периода | °С·сут | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 |
| 1 | ВЗКИ | 7 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии | ккал/м²/(°С·сут) | нд | 24,015 | 23,684 | 24,996 | 22,107 | 22,659 | 23,142 | 23,569 | 23,997 | 24,209 | 24,185 | 24,163 | 24,144 | 24,144 | 24,144 | 24,144 | 24,144 | 22,841 | 22,841 | 22,841 | 22,841 | 22,841 | 22,841 |
| 1 | ВЗКИ | 8 | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,174 | 0,173 | 0,174 | 0,173 | 0,173 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 |
| 1 | ВЗКИ | 9 | Средняя плотность расхода тепловой энергии | Гкал/га | нд | 485 | 478 | 504 | 446 | 456 | 465 | 478 | 485 | 490 | 491 | 496 | 501 | 501 | 501 | 501 | 501 | 474 | 474 | 474 | 474 | 474 | 474 |
| 1 | ВЗКИ | 10 | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0021 | 0,0021 | 0,0021 | 0,0021 | 0,0021 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 |
| 1 | ВЗКИ | 11 | Средний расход тепловой энергии на одного жителя | Гкал/чел/год | нд | 6,159 | 6,074 | 6,410 | 5,669 | 5,811 | 5,935 | 6,044 | 6,154 | 6,208 | 6,202 | 6,197 | 6,192 | 6,192 | 6,192 | 6,192 | 6,192 | 5,858 | 5,858 | 5,858 | 5,858 | 5,858 | 5,858 |
| 1 | УВД | 1 | Общая отапливаемая площадь | тыс. м² | 40 | 38 | 38 | 38 | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 |
| 1 | УВД | 2 | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 1,59 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 |
| 1 | УВД | 2.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 1,41 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 |
| 1 | УВД | 2.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| 1 | УВД | 3 | Расход тепловой энергии | тыс. Гкал | нд | 4,84 | 4,41 | 4,42 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 |
| 1 | УВД | 4 | Удельная тепловая нагрузка | ккал/ч/м² | 34,85 | 34,52 | 34,52 | 34,52 | 36,08 | 36,08 | 36,08 | 36,08 | 36,08 | 36,08 | 36,08 | 36,08 | 36,08 | 36,08 | 36,08 | 36,08 | 36,08 | 36,08 | 36,08 | 36,08 | 36,08 | 36,08 | 36,08 |
| 1 | УВД | 5 | Удельное потребление тепловой энергии | Гкал/м²/год | нд | 0,129 | 0,117 | 0,117 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 |
| 1 | УВД | 6 | Градус-сутки отопительного периода | °С·сут | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 |
| 1 | УВД | 7 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии | ккал/м²/(°С·сут) | нд | 28,070 | 25,598 | 25,618 | 22,956 | 22,956 | 22,956 | 22,956 | 22,956 | 22,956 | 22,956 | 22,956 | 22,956 | 22,956 | 22,956 | 22,956 | 22,956 | 22,956 | 22,956 | 22,956 | 22,956 | 22,956 | 22,956 |
| 1 | УВД | 8 | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,181 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 |
| 1 | УВД | 9 | Средняя плотность расхода тепловой энергии | Гкал/га | нд | 550 | 502 | 502 | 669 | 669 | 669 | 669 | 669 | 669 | 669 | 669 | 669 | 669 | 669 | 669 | 669 | 669 | 669 | 669 | 669 | 669 | 669 |
| 1 | УВД | 10 | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | 0,0020 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 |
| 1 | УВД | 11 | Средний расход тепловой энергии на одного жителя | Гкал/чел/год | нд | 7,198 | 6,565 | 6,570 | 5,887 | 5,887 | 5,887 | 5,887 | 5,887 | 5,887 | 5,887 | 5,887 | 5,887 | 5,887 | 5,887 | 5,887 | 5,887 | 5,887 | 5,887 | 5,887 | 5,887 | 5,887 | 5,887 |
| 1 | ПМК-18 | 1 | Общая отапливаемая площадь | тыс. м² | 34 | 26 | 34 | 34 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 |
| 1 | ПМК-18 | 2 | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 1,34 | 1,01 | 1,34 | 1,34 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 |
| 1 | ПМК-18 | 2.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 1,25 | 0,92 | 1,25 | 1,25 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 |
| 1 | ПМК-18 | 2.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| 1 | ПМК-18 | 3 | Расход тепловой энергии | тыс. Гкал | нд | 3,46 | 3,49 | 3,64 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 |
| 1 | ПМК-18 | 4 | Удельная тепловая нагрузка | ккал/ч/м² | 36,66 | 35,80 | 36,66 | 36,66 | 35,83 | 35,83 | 35,83 | 35,83 | 35,83 | 35,83 | 35,83 | 35,83 | 35,83 | 35,83 | 35,83 | 35,83 | 35,83 | 35,83 | 35,83 | 35,83 | 35,83 | 35,83 | 35,83 |
| 1 | ПМК-18 | 5 | Удельное потребление тепловой энергии | Гкал/м²/год | нд | 0,135 | 0,102 | 0,107 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 |
| 1 | ПМК-18 | 6 | Градус-сутки отопительного периода | °С·сут | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|-------|------------------------|-------|---|-------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 1 | ПМК-18 | 7 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии | ккал/м ² /(°C·сут) | нд | 29,378 | 22,341 | 23,324 | 27,832 | 27,832 | 27,832 | 26,124 | 26,124 | 26,124 | 26,124 | 26,124 | 26,124 | 26,124 | 26,124 | 26,124 | 26,124 | 26,124 | 26,124 | 26,124 | 26,124 | 26,124 | 26,124 |
| 1 | ПМК-18 | 8 | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,146 | 0,110 | 0,146 | 0,146 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 |
| 1 | ПМК-18 | 9 | Средняя плотность расхода тепловой энергии | Гкал/га | нд | 376 | 379 | 396 | 360 | 360 | 338 | 338 | 338 | 338 | 338 | 338 | 338 | 338 | 338 | 338 | 338 | 338 | 338 | 338 | 338 | 338 | 338 |
| 1 | ПМК-18 | 10 | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | 0,0021 | 0,0020 | 0,0021 | 0,0021 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 |
| 1 | ПМК-18 | 11 | Средний расход тепловой энергии на одного жителя | Гкал/чел/год | нд | 7,534 | 5,729 | 5,982 | 7,137 | 7,137 | 7,137 | 6,699 | 6,699 | 6,699 | 6,699 | 6,699 | 6,699 | 6,699 | 6,699 | 6,699 | 6,699 | 6,699 | 6,699 | 6,699 | 6,699 | 6,699 | 6,699 |
| 1 | РТС | 1 | Общая отапливаемая площадь | тыс. м ² | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| 1 | РТС | 2 | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 |
| 1 | РТС | 2.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 |
| 1 | РТС | 2.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | РТС | 3 | Расход тепловой энергии | тыс. Гкал | нд | 2,19 | 2,13 | 2,18 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 |
| 1 | РТС | 4 | Удельная тепловая нагрузка | ккал/ч/м ² | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 |
| 1 | РТС | 5 | Удельное потребление тепловой энергии | Гкал/м ² /год | нд | 0,151 | 0,147 | 0,151 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 |
| 1 | РТС | 6 | Градус-сутки отопительного периода | °C·сут | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 |
| 1 | РТС | 7 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии | ккал/м ² /(°C·сут) | нд | 32,917 | 32,115 | 32,882 | 32,038 | 32,038 | 32,038 | 32,038 | 32,038 | 32,038 | 32,038 | 32,038 | 32,038 | 32,038 | 32,038 | 32,038 | 32,038 | 32,038 | 32,038 | 32,038 | 32,038 | 32,038 | 32,038 |
| 1 | РТС | 8 | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 |
| 1 | РТС | 9 | Средняя плотность расхода тепловой энергии | Гкал/га | нд | 1151 | 1123 | 1149 | 1120 | 1120 | 1120 | 1120 | 1120 | 1120 | 1120 | 1120 | 1120 | 1120 | 1120 | 1120 | 1120 | 1120 | 1120 | 1120 | 1120 | 1120 | 1120 |
| 1 | РТС | 10 | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 |
| 1 | РТС | 11 | Средний расход тепловой энергии на одного жителя | Гкал/чел/год | нд | 8,442 | 8,236 | 8,433 | 8,216 | 8,216 | 8,216 | 8,216 | 8,216 | 8,216 | 8,216 | 8,216 | 8,216 | 8,216 | 8,216 | 8,216 | 8,216 | 8,216 | 8,216 | 8,216 | 8,216 | 8,216 | 8,216 |
| 1 | Энергетик, АО «ВКС» | 1 | Общая отапливаемая площадь | тыс. м ² | 17 | 17 | 17 | 17 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 |
| 1 | Энергетик, АО «ВКС» | 2 | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 |
| 1 | Энергетик, АО «ВКС» | 2.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 |
| 1 | Энергетик, АО «ВКС» | 2.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | Энергетик, АО «ВКС» | 3 | Расход тепловой энергии | тыс. Гкал | нд | 1,79 | 1,85 | 1,84 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 |
| 1 | Энергетик, АО «ВКС» | 4 | Удельная тепловая нагрузка | ккал/ч/м ² | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 |
| 1 | Энергетик, АО «ВКС» | 5 | Удельное потребление тепловой энергии | Гкал/м ² /год | нд | 0,105 | 0,108 | 0,108 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 |
| 1 | Энергетик, АО «ВКС» | 6 | Градус-сутки отопительного периода | °C·сут | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 |
| 1 | Энергетик, АО «ВКС» | 7 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии | ккал/м ² /(°C·сут) | нд | 22,868 | 23,648 | 23,516 | 19,218 | 19,218 | 19,218 | 19,218 | 19,218 | 19,218 | 19,218 | 19,218 | 19,218 | 19,218 | 19,218 | 19,218 | 19,218 | 19,218 | 19,218 | 19,218 | 19,218 | 19,218 | 19,218 |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|-------|------------------------|-------|---|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|--------|
| 1 | Энергетик, АО «ВКС» | 8 | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,156 | 0,156 | 0,156 | 0,156 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 |
| 1 | Энергетик, АО «ВКС» | 9 | Средняя плотность расхода тепловой энергии | Гкал/га | нд | 415 | 429 | 427 | 370 | 370 | 370 | 370 | 370 | 370 | 370 | 370 | 370 | 370 | 370 | 370 | 370 | 370 | 370 | 370 | 370 | 370 | 370 |
| 1 | Энергетик, АО «ВКС» | 10 | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 |
| 1 | Энергетик, АО «ВКС» | 11 | Средний расход тепловой энергии на одного жителя | Гкал/чел/год | нд | 5,865 | 6,065 | 6,031 | 4,929 | 4,929 | 4,929 | 4,929 | 4,929 | 4,929 | 4,929 | 4,929 | 4,929 | 4,929 | 4,929 | 4,929 | 4,929 | 4,929 | 4,929 | 4,929 | 4,929 | 4,929 | 4,929 |
| 1 | мкр. Заклязьменский | 1 | Общая отапливаемая площадь | тыс. м² | 54 | 55 | 55 | 55 | 45 | 60 | 74 | 89 | 100 | 111 | 125 | 139 | 153 | 153 | 153 | 153 | 153 | 153 | 153 | 153 | 153 | 153 | 153 |
| 1 | мкр. Заклязьменский | 2 | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 2,13 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 1,77 | 2,34 | 2,92 | 3,49 | 3,94 | 4,38 | 4,82 | 5,25 | 5,69 | 5,69 | 5,69 | 5,69 | 5,69 | 5,69 | 5,69 | 5,69 | 5,69 | 5,69 | 5,69 |
| 1 | мкр. Заклязьменский | 2.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 2,13 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 1,77 | 2,29 | 2,81 | 3,33 | 3,73 | 4,12 | 4,52 | 4,91 | 5,31 | 5,31 | 5,31 | 5,31 | 5,31 | 5,31 | 5,31 | 5,31 | 5,31 | 5,31 | 5,31 |
| 1 | мкр. Заклязьменский | 2.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | - | 0,05 | 0,11 | 0,16 | 0,22 | 0,26 | 0,30 | 0,34 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | |
| 1 | мкр. Заклязьменский | 3 | Расход тепловой энергии | тыс. Гкал | нд | 5,81 | 5,80 | 6,47 | 5,58 | 7,52 | 9,61 | 11,56 | 13,24 | 14,83 | 16,41 | 18,00 | 19,58 | 19,58 | 19,58 | 19,58 | 19,58 | 19,58 | 19,58 | 19,58 | 19,58 | 19,58 | |
| 1 | мкр. Заклязьменский | 4 | Удельная тепловая нагрузка | ккал/ч/м² | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 38,39 | 37,83 | 37,47 | 37,13 | 36,98 | 36,08 | 35,36 | 34,77 | 34,77 | 34,77 | 34,77 | 34,77 | 34,77 | 34,77 | 34,77 | 34,77 | 34,77 | 34,77 |
| 1 | мкр. Заклязьменский | 5 | Удельное потребление тепловой энергии | Гкал/м²/год | нд | 0,106 | 0,106 | 0,118 | 0,124 | 0,126 | 0,129 | 0,130 | 0,132 | 0,133 | 0,131 | 0,130 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | |
| 1 | мкр. Заклязьменский | 6 | Градус-сутки отопительного периода | °С·сут | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 |
| 1 | мкр. Заклязьменский | 7 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии | ккал/м²/(°С·сут) | нд | 23,198 | 23,170 | 25,817 | 27,030 | 27,583 | 28,255 | 28,394 | 28,825 | 29,061 | 28,643 | 28,307 | 28,032 | 28,032 | 28,032 | 28,032 | 28,032 | 28,032 | 28,032 | 28,032 | 28,032 | 28,032 | 28,032 |
| 1 | мкр. Заклязьменский | 8 | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,069 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 |
| 1 | мкр. Заклязьменский | 9 | Средняя плотность расхода тепловой энергии | Гкал/га | нд | 189 | 189 | 211 | 182 | 185 | 190 | 191 | 194 | 195 | 197 | 198 | 199 | 199 | 199 | 199 | 199 | 199 | 199 | 199 | 199 | 199 | 199 |
| 1 | мкр. Заклязьменский | 10 | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0021 | 0,0021 | 0,0021 | 0,0021 | 0,0021 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 |
| 1 | мкр. Заклязьменский | 11 | Средний расход тепловой энергии на одного жителя | Гкал/чел/год | нд | 5,949 | 5,942 | 6,621 | 6,932 | 7,074 | 7,246 | 7,282 | 7,392 | 7,453 | 7,346 | 7,259 | 7,189 | 7,189 | 7,189 | 7,189 | 7,189 | 7,189 | 7,189 | 7,189 | 7,189 | 7,189 | 7,189 |
| 1 | мкр. Коммунар | 1 | Общая отапливаемая площадь | тыс. м² | 22 | 19 | 19 | 19 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | |
| 1 | мкр. Коммунар | 2 | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 0,88 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 |
| 1 | мкр. Коммунар | 2.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 0,88 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 |
| 1 | мкр. Коммунар | 2.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | мкр. Коммунар | 3 | Расход тепловой энергии | тыс. Гкал | нд | 2,84 | 2,61 | 2,69 | 2,42 | 6,15 | 9,88 | 13,61 | 16,63 | 19,39 | 22,15 | 24,91 | 27,67 | 27,67 | 27,67 | 27,67 | 27,67 | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,40 |
| 1 | мкр. Коммунар | 4 | Удельная тепловая нагрузка | ккал/ч/м² | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 |
| 1 | мкр. Коммунар | 5 | Удельное потребление тепловой энергии | Гкал/м²/год | нд | 0,153 | 0,141 | 0,145 | 0,142 | 0,361 | 0,580 | 0,798 | 0,975 | 1,137 | 1,299 | 1,461 | 1,623 | 1,623 | 1,623 | 1,623 | 1,623 | 1,490 | 1,490 | 1,490 | 1,490 | 1,490 | |
| 1 | мкр. Коммунар | 6 | Градус-сутки отопительного периода | °С·сут | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 |
| 1 | мкр. Коммунар | 7 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии | ккал/м²/(°С·сут) | нд | 33,370 | 30,726 | 31,635 | 30,958 | 78,760 | 126,561 | 174,363 | 212,993 | 248,345 | 283,696 | 319,048 | 354,400 | 354,400 | 354,400 | 354,400 | 354,400 | 325,388 | 325,388 | 325,388 | 325,388 | 325,388 | |
| 1 | мкр. Коммунар | 8 | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,063 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | |
| 1 | мкр. Коммунар | 9 | Средняя плотность расхода тепловой энергии | Гкал/га | нд | 203 | 187 | 192 | 173 | 439 | 706 | 972 | 1188 | 1385 | 1582 | 1779 | 1976 | 1976 | 1976 | 1976 | 1976 | 1815 | 1815 | 1815 | 1815 | 1815 | |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|-------|------------------------|-------|---|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 1 | мкр. Коммунар | 10 | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 |
| 1 | мкр. Коммунар | 11 | Средний расход тепловой энергии на одного жителя | Гкал/чел/год | нд | 8,558 | 7,880 | 8,113 | 7,939 | 20,198 | 32,457 | 44,716 | 54,623 | 63,689 | 72,755 | 81,820 | 90,886 | 90,886 | 90,886 | 90,886 | 90,886 | 83,446 | 83,446 | 83,446 | 83,446 | 83,446 | 83,446 |
| 1 | Оргтруд 1 | 1 | Общая отопляемая площадь | тыс. м² | 91 | 89 | 89 | 88 | 91 | 91 | 91 | 91 | 91 | 91 | 91 | 91 | 91 | 91 | 91 | 91 | 91 | 91 | 91 | 91 | 91 | 91 | 91 |
| 1 | Оргтруд 1 | 2 | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 3,56 | 3,49 | 3,49 | 3,47 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 |
| 1 | Оргтруд 1 | 2.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 3,11 | 3,04 | 3,04 | 3,02 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 |
| 1 | Оргтруд 1 | 2.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| 1 | Оргтруд 1 | 3 | Расход тепловой энергии | тыс. Гкал | нд | 11,21 | 10,77 | 11,08 | 9,75 | 9,75 | 9,75 | 9,75 | 9,75 | 9,75 | 9,75 | 9,75 | 9,75 | 9,75 | 9,75 | 9,75 | 9,75 | 9,75 | 9,75 | 9,49 | 9,49 | 9,49 | 9,49 |
| 1 | Оргтруд 1 | 4 | Удельная тепловая нагрузка | ккал/ч/м² | 34,33 | 34,23 | 34,23 | 34,20 | 34,35 | 34,35 | 34,35 | 34,35 | 34,35 | 34,35 | 34,35 | 34,35 | 34,35 | 34,35 | 34,35 | 34,35 | 34,35 | 34,35 | 34,35 | 34,35 | 34,35 | 34,35 | 34,35 |
| 1 | Оргтруд 1 | 5 | Удельное потребление тепловой энергии | Гкал/м²/год | нд | 0,126 | 0,121 | 0,125 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 |
| 1 | Оргтруд 1 | 6 | Градус-сутки отопительного периода | °С·сут | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 |
| 1 | Оргтруд 1 | 7 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии | ккал/м²/(°С·сут) | нд | 27,567 | 26,493 | 27,392 | 23,445 | 23,445 | 23,445 | 23,445 | 23,445 | 23,445 | 23,445 | 23,445 | 23,445 | 23,445 | 23,445 | 23,445 | 23,445 | 23,445 | 23,445 | 22,817 | 22,817 | 22,817 | 22,817 |
| 1 | Оргтруд 1 | 8 | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,179 | 0,175 | 0,175 | 0,174 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 |
| 1 | Оргтруд 1 | 9 | Средняя плотность расхода тепловой энергии | Гкал/га | нд | 563 | 541 | 557 | 490 | 490 | 490 | 490 | 490 | 490 | 490 | 490 | 490 | 490 | 490 | 490 | 490 | 490 | 490 | 477 | 477 | 477 | 477 |
| 1 | Оргтруд 1 | 10 | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 |
| 1 | Оргтруд 1 | 11 | Средний расход тепловой энергии на одного жителя | Гкал/чел/год | нд | 7,070 | 6,794 | 7,025 | 6,012 | 6,012 | 6,012 | 6,012 | 6,012 | 6,012 | 6,012 | 6,012 | 6,012 | 6,012 | 6,012 | 6,012 | 6,012 | 6,012 | 6,012 | 5,852 | 5,852 | 5,852 | 5,852 |
| 1 | Оргтруд 2 | 1 | Общая отопляемая площадь | тыс. м² | 50 | 50 | 50 | 49 | 47 | 47 | 47 | 47 | 47 | 47 | 47 | 47 | 47 | 47 | 47 | 47 | 47 | 47 | 47 | 47 | 47 | 47 | 47 |
| 1 | Оргтруд 2 | 2 | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 1,95 | 1,96 | 1,96 | 1,91 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 |
| 1 | Оргтруд 2 | 2.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 1,95 | 1,96 | 1,96 | 1,91 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 |
| 1 | Оргтруд 2 | 2.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | Оргтруд 2 | 3 | Расход тепловой энергии | тыс. Гкал | нд | 4,22 | 3,92 | 3,98 | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,54 |
| 1 | Оргтруд 2 | 4 | Удельная тепловая нагрузка | ккал/ч/м² | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 |
| 1 | Оргтруд 2 | 5 | Удельное потребление тепловой энергии | Гкал/м²/год | нд | 0,085 | 0,079 | 0,082 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 |
| 1 | Оргтруд 2 | 6 | Градус-сутки отопительного периода | °С·сут | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 |
| 1 | Оргтруд 2 | 7 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии | ккал/м²/(°С·сут) | нд | 18,485 | 17,183 | 17,873 | 16,610 | 16,610 | 16,610 | 16,610 | 16,610 | 16,610 | 16,610 | 16,610 | 16,610 | 16,610 | 16,610 | 16,610 | 16,610 | 16,610 | 16,610 | 16,610 | 16,610 | 16,610 | 16,610 |
| 1 | Оргтруд 2 | 8 | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,232 | 0,233 | 0,233 | 0,227 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 |
| 1 | Оргтруд 2 | 9 | Средняя плотность расхода тепловой энергии | Гкал/га | нд | 503 | 467 | 474 | 422 | 422 | 422 | 422 | 422 | 422 | 422 | 422 | 422 | 422 | 422 | 422 | 422 | 422 | 422 | 422 | 422 | 422 | 422 |
| 1 | Оргтруд 2 | 10 | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | |
|-------|------------------------|-------|---|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 1 | Оргтруп 2 | 11 | Средний расход тепловой энергии на одного жителя | Гкал/чел/год | нд | 4,740 | 4,407 | 4,584 | 4,260 | 4,260 | 4,260 | 4,260 | 4,260 | 4,260 | 4,260 | 4,260 | 4,260 | 4,260 | 4,260 | 4,260 | 4,260 | 4,260 | 4,260 | 4,260 | 4,260 | 4,260 | 4,260 | |
| 1 | мкр. Юрьевец, АО «ВКС» | 1 | Общая отапливаемая площадь | тыс. м² | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | |
| 1 | мкр. Юрьевец, АО «ВКС» | 2 | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | |
| 1 | мкр. Юрьевец, АО «ВКС» | 2.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | |
| 1 | мкр. Юрьевец, АО «ВКС» | 2.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | |
| 1 | мкр. Юрьевец, АО «ВКС» | 3 | Расход тепловой энергии | тыс. Гкал | нд | 1,88 | 1,81 | 1,88 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | |
| 1 | мкр. Юрьевец, АО «ВКС» | 4 | Удельная тепловая нагрузка | ккал/ч/м² | 35,23 | 35,23 | 35,23 | 35,23 | 35,30 | 35,30 | 35,30 | 35,30 | 35,30 | 35,30 | 35,30 | 35,30 | 35,30 | 35,30 | 35,30 | 35,30 | 35,30 | 35,30 | 35,30 | 35,30 | 35,30 | 35,30 | 35,30 | |
| 1 | мкр. Юрьевец, АО «ВКС» | 5 | Удельное потребление тепловой энергии | Гкал/м²/год | нд | 0,127 | 0,123 | 0,127 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | |
| 1 | мкр. Юрьевец, АО «ВКС» | 6 | Градус-сутки отопительного периода | °С·сут | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | |
| 1 | мкр. Юрьевец, АО «ВКС» | 7 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии | ккал/м²/(°С·сут) | нд | 27,780 | 26,837 | 27,772 | 26,763 | 26,763 | 26,763 | 26,763 | 26,763 | 26,763 | 26,763 | 26,763 | 26,763 | 26,763 | 26,763 | 26,763 | 26,763 | 26,763 | 26,763 | 26,763 | 26,763 | 26,763 | 26,763 | 26,763 |
| 1 | мкр. Юрьевец, АО «ВКС» | 8 | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,264 | 0,264 | 0,264 | 0,264 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | |
| 1 | мкр. Юрьевец, АО «ВКС» | 9 | Средняя плотность расхода тепловой энергии | Гкал/га | нд | 853 | 824 | 853 | 836 | 836 | 836 | 836 | 836 | 836 | 836 | 836 | 836 | 836 | 836 | 836 | 836 | 836 | 836 | 836 | 836 | 836 | 836 | |
| 1 | мкр. Юрьевец, АО «ВКС» | 10 | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | |
| 1 | мкр. Юрьевец, АО «ВКС» | 11 | Средний расход тепловой энергии на одного жителя | Гкал/чел/год | нд | 7,124 | 6,882 | 7,122 | 6,864 | 6,864 | 6,864 | 6,864 | 6,864 | 6,864 | 6,864 | 6,864 | 6,864 | 6,864 | 6,864 | 6,864 | 6,864 | 6,864 | 6,864 | 6,864 | 6,864 | 6,864 | 6,864 | |
| 1 | Элеваторная | 1 | Общая отапливаемая площадь | тыс. м² | 12 | 12 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | |
| 1 | Элеваторная | 2 | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 0,47 | 0,47 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | |
| 1 | Элеваторная | 2.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 0,47 | 0,47 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | |
| 1 | Элеваторная | 2.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 1 | Элеваторная | 3 | Расход тепловой энергии | тыс. Гкал | нд | 1,07 | 0,93 | 1,04 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | |
| 1 | Элеваторная | 4 | Удельная тепловая нагрузка | ккал/ч/м² | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | |
| 1 | Элеваторная | 5 | Удельное потребление тепловой энергии | Гкал/м²/год | нд | 0,089 | 0,087 | 0,097 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | |
| 1 | Элеваторная | 6 | Градус-сутки отопительного периода | °С·сут | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | |
| 1 | Элеваторная | 7 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии | ккал/м²/(°С·сут) | нд | 19,468 | 19,099 | 21,148 | 18,594 | 18,594 | 18,594 | 18,594 | 18,594 | 18,594 | 18,594 | 18,594 | 18,594 | 18,594 | 18,594 | 18,594 | 18,594 | 18,594 | 18,594 | 18,594 | 18,594 | 18,594 | 18,594 | |
| 1 | Элеваторная | 8 | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,196 | 0,196 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | |
| 1 | Элеваторная | 9 | Средняя плотность расхода тепловой энергии | Гкал/га | нд | 444 | 389 | 431 | 379 | 379 | 379 | 379 | 379 | 379 | 379 | 379 | 379 | 379 | 379 | 379 | 379 | 379 | 379 | 379 | 379 | 379 | 379 | |
| 1 | Элеваторная | 10 | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | |
| 1 | Элеваторная | 11 | Средний расход тепловой энергии на одного жителя | Гкал/чел/год | нд | 4,992 | 4,898 | 5,423 | 4,768 | 4,768 | 4,768 | 4,768 | 4,768 | 4,768 | 4,768 | 4,768 | 4,768 | 4,768 | 4,768 | 4,768 | 4,768 | 4,768 | 4,768 | 4,768 | 4,768 | 4,768 | 4,768 | |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | |
|-------|--------------------------|-------|---|-------------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 1 | мкр. Лесной | 1 | Общая отапливаемая площадь | тыс. м ² | - | - | 137 | 139 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | |
| 1 | мкр. Лесной | 2 | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | - | - | 5,38 | 5,46 | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,55 | |
| 1 | мкр. Лесной | 2.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | - | - | 4,63 | 4,71 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | |
| 1 | мкр. Лесной | 2.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | |
| 1 | мкр. Лесной | 3 | Расход тепловой энергии | тыс. Гкал | - | - | 6,15 | 16,18 | 14,75 | 14,75 | 14,75 | 14,75 | 14,75 | 14,75 | 14,75 | 14,75 | 14,75 | 14,75 | 14,75 | 14,75 | 14,75 | 14,75 | 14,75 | 14,75 | 14,75 | 14,75 | 14,75 | |
| 1 | мкр. Лесной | 4 | Удельная тепловая нагрузка | ккал/ч/м ² | - | - | 33,82 | 33,90 | 33,99 | 33,99 | 33,99 | 33,99 | 33,99 | 33,99 | 33,99 | 33,99 | 33,99 | 33,99 | 33,99 | 33,99 | 33,99 | 33,99 | 33,99 | 33,99 | 33,99 | 33,99 | 33,99 | |
| 1 | мкр. Лесной | 5 | Удельное потребление тепловой энергии | Гкал/м ² /год | - | - | 0,045 | 0,116 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | |
| 1 | мкр. Лесной | 6 | Градус-сутки отопительного периода | °С·сут | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | |
| 1 | мкр. Лесной | 7 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии | ккал/м ² /(°С·сут) | - | - | 9,809 | 25,428 | 22,800 | 22,800 | 22,800 | 22,800 | 22,800 | 22,800 | 22,800 | 22,800 | 22,800 | 22,800 | 22,800 | 22,800 | 22,800 | 22,800 | 22,800 | 22,800 | 22,800 | 22,800 | 22,800 | |
| 1 | мкр. Лесной | 8 | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | - | - | 0,279 | 0,283 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | |
| 1 | мкр. Лесной | 9 | Средняя плотность расхода тепловой энергии | Гкал/га | - | - | 319 | 838 | 764 | 764 | 764 | 764 | 764 | 764 | 764 | 764 | 764 | 764 | 764 | 764 | 764 | 764 | 764 | 764 | 764 | 764 | 764 | |
| 1 | мкр. Лесной | 10 | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | - | - | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | |
| 1 | мкр. Лесной | 11 | Средний расход тепловой энергии на одного жителя | Гкал/чел/год | - | - | 2,515 | 6,521 | 5,847 | 5,847 | 5,847 | 5,847 | 5,847 | 5,847 | 5,847 | 5,847 | 5,847 | 5,847 | 5,847 | 5,847 | 5,847 | 5,847 | 5,847 | 5,847 | 5,847 | 5,847 | 5,847 | |
| 2 | ОАО «ВЗ» «Электроприбор» | 1 | Общая отапливаемая площадь | тыс. м ² | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | |
| 2 | ОАО «ВЗ» «Электроприбор» | 2 | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | |
| 2 | ОАО «ВЗ» «Электроприбор» | 2.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | |
| 2 | ОАО «ВЗ» «Электроприбор» | 2.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 2 | ОАО «ВЗ» «Электроприбор» | 3 | Расход тепловой энергии | тыс. Гкал | 44,84 | 51,02 | 50,49 | 51,11 | 47,85 | 47,85 | 47,85 | 47,85 | 47,85 | 47,85 | 47,85 | 47,85 | 47,85 | 47,85 | 47,85 | 47,85 | 47,85 | 47,85 | 47,85 | 47,85 | 47,85 | 47,85 | 47,85 | |
| 2 | ОАО «ВЗ» «Электроприбор» | 4 | Удельная тепловая нагрузка | ккал/ч/м ² | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | |
| 2 | ОАО «ВЗ» «Электроприбор» | 5 | Удельное потребление тепловой энергии | Гкал/м ² /год | 0,872 | 0,993 | 0,982 | 0,994 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | |
| 2 | ОАО «ВЗ» «Электроприбор» | 6 | Градус-сутки отопительного периода | °С·сут | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | |
| 2 | ОАО «ВЗ» «Электроприбор» | 7 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии | ккал/м ² /(°С·сут) | 190,516 | 216,754 | 214,494 | 217,147 | 203,281 | 203,281 | 203,281 | 203,281 | 203,281 | 203,281 | 203,281 | 203,281 | 203,281 | 203,281 | 203,281 | 203,281 | 203,281 | 203,281 | 203,281 | 203,281 | 203,281 | 203,281 | 203,281 | 203,281 |
| 2 | ОАО «ВЗ» «Электроприбор» | 8 | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | |
| 2 | ОАО «ВЗ» «Электроприбор» | 9 | Средняя плотность расхода тепловой энергии | Гкал/га | 1470 | 1673 | 1655 | 1676 | 1569 | 1569 | 1569 | 1569 | 1569 | 1569 | 1569 | 1569 | 1569 | 1569 | 1569 | 1569 | 1569 | 1569 | 1569 | 1569 | 1569 | 1569 | 1569 | |
| 2 | ОАО «ВЗ» «Электроприбор» | 10 | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | |
| 2 | ОАО «ВЗ» «Электроприбор» | 11 | Средний расход тепловой энергии на одного жителя | Гкал/чел/год | 48,858 | 55,587 | 55,007 | 55,688 | 52,132 | 52,132 | 52,132 | 52,132 | 52,132 | 52,132 | 52,132 | 52,132 | 52,132 | 52,132 | 52,132 | 52,132 | 52,132 | 52,132 | 52,132 | 52,132 | 52,132 | 52,132 | 52,132 | |
| 1 | АО ВХКП «Мукомол» | 1 | Общая отапливаемая площадь | тыс. м ² | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|-------|-----------------------------------|-------|---|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 1 | АО ВХКП «Мукомол» | 2 | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 |
| 1 | АО ВХКП «Мукомол» | 2.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 |
| 1 | АО ВХКП «Мукомол» | 2.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 1 | АО ВХКП «Мукомол» | 3 | Расход тепловой энергии | тыс. Гкал | 9,59 | 9,59 | 9,59 | 9,59 | 10,84 | 10,84 | 10,84 | 10,84 | 10,84 | 10,84 | 10,84 | 10,84 | 10,84 | 10,84 | 10,84 | 10,84 | 10,84 | 10,84 | 10,84 | 10,84 | 10,84 | 10,84 | 10,84 |
| 1 | АО ВХКП «Мукомол» | 4 | Удельная тепловая нагрузка | ккал/ч/м² | 38,66 | 38,66 | 38,66 | 38,66 | 38,66 | 38,66 | 38,66 | 38,66 | 38,66 | 38,66 | 38,66 | 38,66 | 38,66 | 38,66 | 38,66 | 38,66 | 38,66 | 38,66 | 38,66 | 38,66 | 38,66 | 38,66 | 38,66 |
| 1 | АО ВХКП «Мукомол» | 5 | Удельное потребление тепловой энергии | Гкал/м²/год | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 |
| 1 | АО ВХКП «Мукомол» | 6 | Градус-сутки отопительного периода | °С·сут | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 |
| 1 | АО ВХКП «Мукомол» | 7 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии | ккал/м²/(°С·сут) | 26,987 | 26,987 | 26,987 | 26,987 | 30,492 | 30,492 | 30,492 | 30,492 | 30,492 | 30,492 | 30,492 | 30,492 | 30,492 | 30,492 | 30,492 | 30,492 | 30,492 | 30,492 | 30,492 | 30,492 | 30,492 | 30,492 | 30,492 |
| 1 | АО ВХКП «Мукомол» | 8 | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 |
| 1 | АО ВХКП «Мукомол» | 9 | Средняя плотность расхода тепловой энергии | Гкал/га | 940 | 940 | 940 | 940 | 1062 | 1062 | 1062 | 1062 | 1062 | 1062 | 1062 | 1062 | 1062 | 1062 | 1062 | 1062 | 1062 | 1062 | 1062 | 1062 | 1062 | 1062 | 1062 |
| 1 | АО ВХКП «Мукомол» | 10 | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 |
| 1 | АО ВХКП «Мукомол» | 11 | Средний расход тепловой энергии на одного жителя | Гкал/чел/год | 6,921 | 6,921 | 6,921 | 6,921 | 7,820 | 7,820 | 7,820 | 7,820 | 7,820 | 7,820 | 7,820 | 7,820 | 7,820 | 7,820 | 7,820 | 7,820 | 7,820 | 7,820 | 7,820 | 7,820 | 7,820 | 7,820 | 7,820 |
| 1 | п. Пиганово | 1 | Общая отапливаемая площадь | тыс. м² | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 |
| 1 | п. Пиганово | 2 | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 |
| 1 | п. Пиганово | 2.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| 1 | п. Пиганово | 2.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| 1 | п. Пиганово | 3 | Расход тепловой энергии | тыс. Гкал | 3,61 | 3,75 | 3,72 | 3,95 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 |
| 1 | п. Пиганово | 4 | Удельная тепловая нагрузка | ккал/ч/м² | 36,03 | 36,03 | 36,03 | 36,03 | 36,03 | 36,03 | 36,03 | 36,03 | 36,03 | 36,03 | 36,03 | 36,03 | 36,03 | 36,03 | 36,03 | 36,03 | 36,03 | 36,03 | 36,03 | 36,03 | 36,03 | 36,03 | 36,03 |
| 1 | п. Пиганово | 5 | Удельное потребление тепловой энергии | Гкал/м²/год | 0,148 | 0,154 | 0,152 | 0,162 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 |
| 1 | п. Пиганово | 6 | Градус-сутки отопительного периода | °С·сут | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 |
| 1 | п. Пиганово | 7 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии | ккал/м²/(°С·сут) | 32,248 | 33,549 | 33,285 | 35,349 | 31,448 | 31,448 | 31,448 | 31,448 | 31,448 | 31,448 | 31,448 | 31,448 | 31,448 | 31,448 | 31,448 | 31,448 | 31,448 | 31,448 | 31,448 | 31,448 | 31,448 | 31,448 | 31,448 |
| 1 | п. Пиганово | 8 | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,209 | 0,209 | 0,209 | 0,209 | 0,209 | 0,209 | 0,209 | 0,209 | 0,209 | 0,209 | 0,209 | 0,209 | 0,209 | 0,209 | 0,209 | 0,209 | 0,209 | 0,209 | 0,209 | 0,209 | 0,209 | 0,209 | 0,209 |
| 1 | п. Пиганово | 9 | Средняя плотность расхода тепловой энергии | Гкал/га | 784 | 816 | 809 | 860 | 765 | 765 | 765 | 765 | 765 | 765 | 765 | 765 | 765 | 765 | 765 | 765 | 765 | 765 | 765 | 765 | 765 | 765 | 765 |
| 1 | п. Пиганово | 10 | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 |
| 1 | п. Пиганово | 11 | Средний расход тепловой энергии на одного жителя | Гкал/чел/год | 8,270 | 8,604 | 8,536 | 9,065 | 8,065 | 8,065 | 8,065 | 8,065 | 8,065 | 8,065 | 8,065 | 8,065 | 8,065 | 8,065 | 8,065 | 8,065 | 8,065 | 8,065 | 8,065 | 8,065 | 8,065 | 8,065 | 8,065 |
| 1 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 1 | Общая отапливаемая площадь | тыс. м² | 206 | 206 | 206 | 206 | 206 | 206 | 206 | 206 | 206 | 206 | 206 | 206 | 206 | 206 | 206 | 206 | 206 | 206 | 206 | 206 | 206 | 206 | 206 |
| 1 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 2 | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 |
| 1 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 2.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|-------|-----------------------------------|-------|---|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 1 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 2.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 |
| 1 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 3 | Расход тепловой энергии | тыс. Гкал | 26,04 | 26,04 | 26,04 | 12,23 | 26,04 | 26,04 | 26,04 | 26,04 | 26,04 | 26,04 | 26,04 | 26,04 | 26,04 | 26,04 | 26,04 | 26,04 | 26,04 | 26,04 | 26,04 | 26,04 | 26,04 | 26,04 | 26,04 |
| 1 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 4 | Удельная тепловая нагрузка | ккал/ч/м² | 33,09 | 33,09 | 33,09 | 33,09 | 33,09 | 33,09 | 33,09 | 33,09 | 33,09 | 33,09 | 33,09 | 33,09 | 33,09 | 33,09 | 33,09 | 33,09 | 33,09 | 33,09 | 33,09 | 33,09 | 33,09 | 33,09 | 33,09 |
| 1 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 5 | Удельное потребление тепловой энергии | Гкал/м²/год | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,059 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 |
| 1 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 6 | Градус-сутки отопительного периода | °С·сут | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 |
| 1 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 7 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии | ккал/м²/(°С·сут) | 27,593 | 27,593 | 27,593 | 12,956 | 27,593 | 27,593 | 27,593 | 27,593 | 27,593 | 27,593 | 27,593 | 27,593 | 27,593 | 27,593 | 27,593 | 27,593 | 27,593 | 27,593 | 27,593 | 27,593 | 27,593 | 27,593 | 27,593 |
| 1 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 8 | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 |
| 1 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 9 | Средняя плотность расхода тепловой энергии | Гкал/га | 1002 | 1002 | 1002 | 470 | 1002 | 1002 | 1002 | 1002 | 1002 | 1002 | 1002 | 1002 | 1002 | 1002 | 1002 | 1002 | 1002 | 1002 | 1002 | 1002 | 1002 | 1002 | 1002 |
| 1 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 10 | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 |
| 1 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 11 | Средний расход тепловой энергии на одного жителя | Гкал/чел/год | 7,076 | 7,076 | 7,076 | 3,323 | 7,076 | 7,076 | 7,076 | 7,076 | 7,076 | 7,076 | 7,076 | 7,076 | 7,076 | 7,076 | 7,076 | 7,076 | 7,076 | 7,076 | 7,076 | 7,076 | 7,076 | 7,076 | 7,076 |
| 1 | турбаза «Ладоба» | 1 | Общая отапливаемая площадь | тыс. м² | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 1 | турбаза «Ладоба» | 2 | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| 1 | турбаза «Ладоба» | 2.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| 1 | турбаза «Ладоба» | 2.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | турбаза «Ладоба» | 3 | Расход тепловой энергии | тыс. Гкал | 1,61 | 1,68 | 1,35 | 1,44 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 |
| 1 | турбаза «Ладоба» | 4 | Удельная тепловая нагрузка | ккал/ч/м² | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 |
| 1 | турбаза «Ладоба» | 5 | Удельное потребление тепловой энергии | Гкал/м²/год | 0,166 | 0,174 | 0,139 | 0,149 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 |
| 1 | турбаза «Ладоба» | 6 | Градус-сутки отопительного периода | °С·сут | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 |
| 1 | турбаза «Ладоба» | 7 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии | ккал/м²/(°С·сут) | 36,354 | 37,908 | 30,409 | 32,619 | 28,455 | 28,455 | 28,455 | 28,455 | 28,455 | 28,455 | 28,455 | 28,455 | 28,455 | 28,455 | 28,455 | 28,455 | 28,455 | 28,455 | 28,455 | 28,455 | 28,455 | 28,455 | 28,455 |
| 1 | турбаза «Ладоба» | 8 | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 |
| 1 | турбаза «Ладоба» | 9 | Средняя плотность расхода тепловой энергии | Гкал/га | 153 | 160 | 128 | 138 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 |
| 1 | турбаза «Ладоба» | 10 | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 |
| 1 | турбаза «Ладоба» | 11 | Средний расход тепловой энергии на одного жителя | Гкал/чел/год | 9,323 | 9,722 | 7,798 | 8,365 | 7,297 | 7,297 | 7,297 | 7,297 | 7,297 | 7,297 | 7,297 | 7,297 | 7,297 | 7,297 | 7,297 | 7,297 | 7,297 | 7,297 | 7,297 | 7,297 | 7,297 | 7,297 | 7,297 |
| 1 | «Спецавтохозяйство» | 1 | Общая отапливаемая площадь | тыс. м² | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| 1 | «Спецавтохозяйство» | 2 | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| 1 | «Спецавтохозяйство» | 2.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| 1 | «Спецавтохозяйство» | 2.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | «Спецавтохозяйство» | 3 | Расход тепловой энергии | тыс. Гкал | 1,03 | 1,01 | 1,05 | 0,96 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | | |
|-------|------------------------|-------|---|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 1 | «Спецавтохозяйство» | 4 | Удельная тепловая нагрузка | ккал/ч/м² | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | | |
| 1 | «Спецавтохозяйство» | 5 | Удельное потребление тепловой энергии | Гкал/м²/год | 0,288 | 0,285 | 0,294 | 0,270 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | |
| 1 | «Спецавтохозяйство» | 6 | Градус-сутки отопительного периода | °С·сут | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | |
| 1 | «Спецавтохозяйство» | 7 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии | ккал/м²/(°С·сут) | 62,963 | 62,201 | 64,102 | 58,892 | 47,445 | 47,445 | 47,445 | 47,445 | 47,445 | 47,445 | 47,445 | 47,445 | 47,445 | 47,445 | 47,445 | 47,445 | 47,445 | 47,445 | 47,445 | 47,445 | 47,445 | 47,445 | 47,445 | 47,445 | 47,445 |
| 1 | «Спецавтохозяйство» | 8 | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | |
| 1 | «Спецавтохозяйство» | 9 | Средняя плотность расхода тепловой энергии | Гкал/га | 734 | 725 | 747 | 686 | 553 | 553 | 553 | 553 | 553 | 553 | 553 | 553 | 553 | 553 | 553 | 553 | 553 | 553 | 553 | 553 | 553 | 553 | 553 | 553 | |
| 1 | «Спецавтохозяйство» | 10 | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | |
| 1 | «Спецавтохозяйство» | 11 | Средний расход тепловой энергии на одного жителя | Гкал/чел/год | 16,147 | 15,951 | 16,439 | 15,103 | 12,167 | 12,167 | 12,167 | 12,167 | 12,167 | 12,167 | 12,167 | 12,167 | 12,167 | 12,167 | 12,167 | 12,167 | 12,167 | 12,167 | 12,167 | 12,167 | 12,167 | 12,167 | 12,167 | 12,167 | 12,167 |
| 1 | ФГУП «ГНПП «Крона» | 1 | Общая отапливаемая площадь | тыс. м² | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | |
| 1 | ФГУП «ГНПП «Крона» | 2 | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | |
| 1 | ФГУП «ГНПП «Крона» | 2.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | |
| 1 | ФГУП «ГНПП «Крона» | 2.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 1 | ФГУП «ГНПП «Крона» | 3 | Расход тепловой энергии | тыс. Гкал | 1,69 | 1,59 | 1,50 | 1,59 | 1,34 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | |
| 1 | ФГУП «ГНПП «Крона» | 4 | Удельная тепловая нагрузка | ккал/ч/м² | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | |
| 1 | ФГУП «ГНПП «Крона» | 5 | Удельное потребление тепловой энергии | Гкал/м²/год | 0,276 | 0,261 | 0,246 | 0,261 | 0,220 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 |
| 1 | ФГУП «ГНПП «Крона» | 6 | Градус-сутки отопительного периода | °С·сут | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 |
| 1 | ФГУП «ГНПП «Крона» | 7 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии | ккал/м²/(°С·сут) | 60,359 | 57,006 | 53,723 | 56,989 | 47,950 | 47,593 | 47,593 | 47,593 | 47,593 | 47,593 | 47,593 | 47,593 | 47,593 | 47,593 | 47,593 | 47,593 | 47,593 | 47,593 | 47,593 | 47,593 | 47,593 | 47,593 | 47,593 | 47,593 | 47,593 |
| 1 | ФГУП «ГНПП «Крона» | 8 | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 |
| 1 | ФГУП «ГНПП «Крона» | 9 | Средняя плотность расхода тепловой энергии | Гкал/га | 496 | 469 | 442 | 469 | 394 | 391 | 391 | 391 | 391 | 391 | 391 | 391 | 391 | 391 | 391 | 391 | 391 | 391 | 391 | 391 | 391 | 391 | 391 | 391 | 391 |
| 1 | ФГУП «ГНПП «Крона» | 10 | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 |
| 1 | ФГУП «ГНПП «Крона» | 11 | Средний расход тепловой энергии на одного жителя | Гкал/чел/год | 15,479 | 14,619 | 13,777 | 14,615 | 12,297 | 12,205 | 12,205 | 12,205 | 12,205 | 12,205 | 12,205 | 12,205 | 12,205 | 12,205 | 12,205 | 12,205 | 12,205 | 12,205 | 12,205 | 12,205 | 12,205 | 12,205 | 12,205 | 12,205 | 12,205 |
| 1 | ООО УК «Дельта» | 1 | Общая отапливаемая площадь | тыс. м² | 14 | 14 | 14 | 14 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | |
| 1 | ООО УК «Дельта» | 2 | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| 1 | ООО УК «Дельта» | 2.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| 1 | ООО УК «Дельта» | 2.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 1 | ООО УК «Дельта» | 3 | Расход тепловой энергии | тыс. Гкал | 5,31 | 5,91 | 5,19 | 5,30 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | |
| 1 | ООО УК «Дельта» | 4 | Удельная тепловая нагрузка | ккал/ч/м² | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 |
| 1 | ООО УК «Дельта» | 5 | Удельное потребление тепловой энергии | Гкал/м²/год | 0,379 | 0,423 | 0,371 | 0,379 | 0,501 | 0,501 | 0,501 | 0,501 | 0,501 | 0,501 | 0,501 | 0,501 | 0,501 | 0,501 | 0,501 | 0,501 | 0,501 | 0,501 | 0,501 | 0,501 | 0,501 | 0,501 | 0,501 | 0,501 | 0,501 |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | |
|-------|---|-------|---|-------------------|--------|--------|--------|--------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 1 | ООО УК «Дельта» | 6 | Градус-сутки отопительного периода | °С·сут | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | |
| 1 | ООО УК «Дельта» | 7 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии | ккал/м²/(°С·сут) | 82,837 | 92,259 | 80,953 | 82,693 | 109,440 | 109,440 | 109,440 | 109,440 | 109,440 | 109,440 | 109,440 | 109,440 | 109,440 | 109,440 | 109,440 | 109,440 | 109,440 | 109,440 | 109,440 | 109,440 | 109,440 | 109,440 | 109,440 | 109,440 |
| 1 | ООО УК «Дельта» | 8 | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | |
| 1 | ООО УК «Дельта» | 9 | Средняя плотность расхода тепловой энергии | Гкал/га | 1770 | 1971 | 1729 | 1767 | 1615 | 1615 | 1615 | 1615 | 1615 | 1615 | 1615 | 1615 | 1615 | 1615 | 1615 | 1615 | 1615 | 1615 | 1615 | 1615 | 1615 | 1615 | 1615 | 1615 |
| 1 | ООО УК «Дельта» | 10 | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 |
| 1 | ООО УК «Дельта» | 11 | Средний расход тепловой энергии на одного жителя | Гкал/чел/год | 21,244 | 23,660 | 20,761 | 21,207 | 28,066 | 28,066 | 28,066 | 28,066 | 28,066 | 28,066 | 28,066 | 28,066 | 28,066 | 28,066 | 28,066 | 28,066 | 28,066 | 28,066 | 28,066 | 28,066 | 28,066 | 28,066 | 28,066 | 28,066 |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 1 | Общая отапливаемая площадь | тыс. м² | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 2 | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 2.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 2.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 3 | Расход тепловой энергии | тыс. Гкал | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 4 | Удельная тепловая нагрузка | ккал/ч/м² | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 5 | Удельное потребление тепловой энергии | Гкал/м²/год | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 6 | Градус-сутки отопительного периода | °С·сут | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 7 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии | ккал/м²/(°С·сут) | 23,426 | 23,426 | 23,426 | 23,426 | 21,060 | 21,060 | 21,060 | 21,060 | 21,060 | 21,060 | 21,060 | 21,060 | 21,060 | 21,060 | 21,060 | 21,060 | 21,060 | 21,060 | 21,060 | 21,060 | 21,060 | 21,060 | 21,060 | 21,060 |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 8 | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 9 | Средняя плотность расхода тепловой энергии | Гкал/га | 1189 | 1189 | 1189 | 1189 | 1069 | 1069 | 1069 | 1069 | 1069 | 1069 | 1069 | 1069 | 1069 | 1069 | 1069 | 1069 | 1069 | 1069 | 1069 | 1069 | 1069 | 1069 | 1069 | 1069 |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 10 | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 11 | Средний расход тепловой энергии на одного жителя | Гкал/чел/год | 6,008 | 6,008 | 6,008 | 6,008 | 5,401 | 5,401 | 5,401 | 5,401 | 5,401 | 5,401 | 5,401 | 5,401 | 5,401 | 5,401 | 5,401 | 5,401 | 5,401 | 5,401 | 5,401 | 5,401 | 5,401 | 5,401 | 5,401 | 5,401 |
| 1 | ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» | 1 | Общая отапливаемая площадь | тыс. м² | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | |
| 1 | ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» | 2 | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| 1 | ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» | 2.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|-------|-------------------------------------|-------|---|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 1 | ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» | 2.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» | 3 | Расход тепловой энергии | тыс. Гкал | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 |
| 1 | ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» | 4 | Удельная тепловая нагрузка | ккал/ч/м² | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 |
| 1 | ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» | 5 | Удельное потребление тепловой энергии | Гкал/м²/год | 0,219 | 0,219 | 0,219 | 0,219 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 |
| 1 | ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» | 6 | Градус-сутки отопительного периода | °С·сут | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 |
| 1 | ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» | 7 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии | ккал/м²/(°С·сут) | 47,732 | 47,732 | 47,732 | 47,732 | 47,696 | 47,696 | 47,696 | 47,696 | 47,696 | 47,696 | 47,696 | 47,696 | 47,696 | 47,696 | 47,696 | 47,696 | 47,696 | 47,696 | 47,696 | 47,696 | 47,696 | 47,696 | 47,696 |
| 1 | ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» | 8 | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 |
| 1 | ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» | 9 | Средняя плотность расхода тепловой энергии | Гкал/га | 2114 | 2114 | 2114 | 2114 | 2112 | 2112 | 2112 | 2112 | 2112 | 2112 | 2112 | 2112 | 2112 | 2112 | 2112 | 2112 | 2112 | 2112 | 2112 | 2112 | 2112 | 2112 | 2112 |
| 1 | ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» | 10 | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 |
| 1 | ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» | 11 | Средний расход тепловой энергии на одного жителя | Гкал/чел/год | 12,241 | 12,241 | 12,241 | 12,241 | 12,232 | 12,232 | 12,232 | 12,232 | 12,232 | 12,232 | 12,232 | 12,232 | 12,232 | 12,232 | 12,232 | 12,232 | 12,232 | 12,232 | 12,232 | 12,232 | 12,232 | 12,232 | 12,232 |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 1 | Общая отапливаемая площадь | тыс. м² | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 2 | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 2.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 2.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 3 | Расход тепловой энергии | тыс. Гкал | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 4 | Удельная тепловая нагрузка | ккал/ч/м² | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 5 | Удельное потребление тепловой энергии | Гкал/м²/год | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 6 | Градус-сутки отопительного периода | °С·сут | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 7 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии | ккал/м²/(°С·сут) | 7,225 | 7,225 | 7,225 | 7,225 | 6,409 | 6,409 | 6,409 | 6,409 | 6,409 | 6,409 | 6,409 | 6,409 | 6,409 | 6,409 | 6,409 | 6,409 | 6,409 | 6,409 | 6,409 | 6,409 | 6,409 | 6,409 | 6,409 |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 8 | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,718 | 0,718 | 0,718 | 0,718 | 0,718 | 0,718 | 0,718 | 0,718 | 0,718 | 0,718 | 0,718 | 0,718 | 0,718 | 0,718 | 0,718 | 0,718 | 0,718 | 0,718 | 0,718 | 0,718 | 0,718 | 0,718 | 0,718 |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 9 | Средняя плотность расхода тепловой энергии | Гкал/га | 605 | 605 | 605 | 605 | 536 | 536 | 536 | 536 | 536 | 536 | 536 | 536 | 536 | 536 | 536 | 536 | 536 | 536 | 536 | 536 | 536 | 536 | 536 |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 10 | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 11 | Средний расход тепловой энергии на одного жителя | Гкал/чел/год | 1,853 | 1,853 | 1,853 | 1,853 | 1,644 | 1,644 | 1,644 | 1,644 | 1,644 | 1,644 | 1,644 | 1,644 | 1,644 | 1,644 | 1,644 | 1,644 | 1,644 | 1,644 | 1,644 | 1,644 | 1,644 | 1,644 | 1,644 |
| 1 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 1 | Общая отапливаемая площадь | тыс. м² | - | - | - | - | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | |
| 1 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 2 | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | - | - | - | - | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | |
| 1 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 2.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | - | - | - | - | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | |
| 1 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 2.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|-------|---|-------|---|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 1 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 3 | Расход тепловой энергии | тыс. Гкал | - | - | - | - | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 |
| 1 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 4 | Удельная тепловая нагрузка | ккал/ч/м² | - | - | - | - | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 |
| 1 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 5 | Удельное потребление тепловой энергии | Гкал/м²/год | - | - | - | - | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 |
| 1 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 6 | Градус-сутки отопительного периода | °С·сут | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 |
| 1 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 7 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии | ккал/м²/(°С·сут) | - | - | - | - | 38,150 | 38,150 | 38,150 | 38,150 | 38,150 | 38,150 | 38,150 | 38,150 | 38,150 | 38,150 | 38,150 | 38,150 | 38,150 | 38,150 | 38,150 | 38,150 | 38,150 | 38,150 | 38,150 |
| 1 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 8 | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | - | - | - | - | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 |
| 1 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 9 | Средняя плотность расхода тепловой энергии | Гкал/га | - | - | - | - | 1223 | 1223 | 1223 | 1223 | 1223 | 1223 | 1223 | 1223 | 1223 | 1223 | 1223 | 1223 | 1223 | 1223 | 1223 | 1223 | 1223 | 1223 | 1223 |
| 1 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 10 | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | - | - | - | - | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 |
| 1 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 11 | Средний расход тепловой энергии на одного жителя | Гкал/чел/год | - | - | - | - | 9,784 | 9,784 | 9,784 | 9,784 | 9,784 | 9,784 | 9,784 | 9,784 | 9,784 | 9,784 | 9,784 | 9,784 | 9,784 | 9,784 | 9,784 | 9,784 | 9,784 | 9,784 | 9,784 |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 1 | Общая отапливаемая площадь | тыс. м² | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 2 | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 2.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 2.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 3 | Расход тепловой энергии | тыс. Гкал | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 4 | Удельная тепловая нагрузка | ккал/ч/м² | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 5 | Удельное потребление тепловой энергии | Гкал/м²/год | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 6 | Градус-сутки отопительного периода | °С·сут | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 7 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии | ккал/м²/(°С·сут) | 12,049 | 12,049 | 12,049 | 12,049 | 18,642 | 18,642 | 18,642 | 18,642 | 18,642 | 18,642 | 18,642 | 18,642 | 18,642 | 18,642 | 18,642 | 18,642 | 18,642 | 18,642 | 18,642 | 18,642 | 18,642 | 18,642 | 18,642 |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 8 | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 9 | Средняя плотность расхода тепловой энергии | Гкал/га | 1044 | 1044 | 1044 | 1044 | 1616 | 1616 | 1616 | 1616 | 1616 | 1616 | 1616 | 1616 | 1616 | 1616 | 1616 | 1616 | 1616 | 1616 | 1616 | 1616 | 1616 | 1616 | 1616 |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 10 | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 11 | Средний расход тепловой энергии на одного жителя | Гкал/чел/год | 3,090 | 3,090 | 3,090 | 3,090 | 4,781 | 4,781 | 4,781 | 4,781 | 4,781 | 4,781 | 4,781 | 4,781 | 4,781 | 4,781 | 4,781 | 4,781 | 4,781 | 4,781 | 4,781 | 4,781 | 4,781 | 4,781 | 4,781 |
| 1 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 1 | Общая отапливаемая площадь | тыс. м² | - | - | - | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 |
| 1 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 2 | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | - | - | - | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| 1 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 2.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | - | - | - | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|-------|---|-------|---|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 1 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 2.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| 1 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 3 | Расход тепловой энергии | тыс. Гкал | - | - | - | 0,48 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 |
| 1 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 4 | Удельная тепловая нагрузка | ккал/ч/м² | - | - | - | 36,89 | 36,89 | 36,89 | 36,89 | 36,89 | 36,89 | 36,89 | 36,89 | 36,89 | 36,89 | 36,89 | 36,89 | 36,89 | 36,89 | 36,89 | 36,89 | 36,89 | 36,89 | 36,89 | 36,89 |
| 1 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 5 | Удельное потребление тепловой энергии | Гкал/м²/год | - | - | - | 0,039 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 |
| 1 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 6 | Градус-сутки отопительного периода | °С·сут | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 |
| 1 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 7 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии | ккал/м²/(°С·сут) | - | - | - | 8,491 | 7,776 | 7,776 | 7,776 | 7,776 | 7,776 | 7,776 | 7,776 | 7,776 | 7,776 | 7,776 | 7,776 | 7,776 | 7,776 | 7,776 | 7,776 | 7,776 | 7,776 | 7,776 | 7,776 |
| 1 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 8 | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | - | - | - | 0,980 | 0,980 | 0,980 | 0,980 | 0,980 | 0,980 | 0,980 | 0,980 | 0,980 | 0,980 | 0,980 | 0,980 | 0,980 | 0,980 | 0,980 | 0,980 | 0,980 | 0,980 | 0,980 | 0,980 |
| 1 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 9 | Средняя плотность расхода тепловой энергии | Гкал/га | - | - | - | 970 | 888 | 888 | 888 | 888 | 888 | 888 | 888 | 888 | 888 | 888 | 888 | 888 | 888 | 888 | 888 | 888 | 888 | 888 | 888 |
| 1 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 10 | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | - | - | - | 0,0021 | 0,0021 | 0,0021 | 0,0021 | 0,0021 | 0,0021 | 0,0021 | 0,0021 | 0,0021 | 0,0021 | 0,0021 | 0,0021 | 0,0021 | 0,0021 | 0,0021 | 0,0021 | 0,0021 | 0,0021 | 0,0021 | 0,0021 |
| 1 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 11 | Средний расход тепловой энергии на одного жителя | Гкал/чел/год | - | - | - | 2,177 | 1,994 | 1,994 | 1,994 | 1,994 | 1,994 | 1,994 | 1,994 | 1,994 | 1,994 | 1,994 | 1,994 | 1,994 | 1,994 | 1,994 | 1,994 | 1,994 | 1,994 | 1,994 | 1,994 |
| 1 | Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир» | 1 | Общая отапливаемая площадь | тыс. м² | 412 | 412 | 412 | 412 | 412 | 418 | 425 | 432 | 437 | 442 | 448 | 454 | 460 | 460 | 460 | 460 | 460 | 460 | 460 | 460 | 460 | 460 | 460 |
| 1 | Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир» | 2 | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 16,18 | 16,18 | 16,18 | 16,18 | 16,18 | 16,44 | 16,70 | 16,96 | 17,16 | 17,36 | 17,56 | 17,76 | 17,95 | 17,95 | 17,95 | 17,95 | 17,95 | 17,95 | 17,95 | 17,95 | 17,95 | 17,95 | 17,95 |
| 1 | Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир» | 2.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 16,18 | 16,18 | 16,18 | 16,18 | 16,18 | 16,41 | 16,65 | 16,88 | 17,05 | 17,23 | 17,41 | 17,58 | 17,76 | 17,76 | 17,76 | 17,76 | 17,76 | 17,76 | 17,76 | 17,76 | 17,76 | 17,76 | 17,76 |
| 1 | Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир» | 2.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | - | 0,03 | 0,06 | 0,08 | 0,11 | 0,13 | 0,15 | 0,17 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | |
| 1 | Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир» | 3 | Расход тепловой энергии | тыс. Гкал | 53,61 | 61,17 | 58,97 | 59,48 | 54,47 | 55,40 | 56,32 | 57,25 | 58,08 | 58,64 | 59,24 | 59,79 | 60,39 | 60,39 | 60,39 | 60,39 | 60,39 | 60,39 | 60,39 | 60,39 | 60,39 | 60,39 | 60,39 |
| 1 | Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир» | 4 | Удельная тепловая нагрузка | ккал/ч/м² | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,24 | 39,17 | 39,11 | 39,05 | 39,00 | 38,86 | 38,71 | 38,58 | 38,58 | 38,58 | 38,58 | 38,58 | 38,58 | 38,58 | 38,58 | 38,58 | 38,58 | 38,58 |
| 1 | Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир» | 5 | Удельное потребление тепловой энергии | Гкал/м²/год | 0,130 | 0,149 | 0,143 | 0,144 | 0,132 | 0,132 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,132 | 0,132 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 |
| 1 | Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир» | 6 | Градус-сутки отопительного периода | °С·сут | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 |
| 1 | Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир» | 7 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии | ккал/м²/(°С·сут) | 28,433 | 32,443 | 31,278 | 31,550 | 28,890 | 28,920 | 28,941 | 28,968 | 29,037 | 28,985 | 28,878 | 28,749 | 28,644 | 28,644 | 28,644 | 28,644 | 28,644 | 28,644 | 28,644 | 28,644 | 28,644 | 28,644 | 28,644 |
| 1 | Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир» | 8 | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | |
| 1 | Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир» | 9 | Средняя плотность расхода тепловой энергии | Гкал/га | 867 | 990 | 954 | 963 | 881 | 882 | 883 | 883 | 885 | 884 | 883 | 882 | 880 | 880 | 880 | 880 | 880 | 880 | 880 | 880 | 880 | 880 | 880 |
| 1 | Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир» | 10 | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 |
| 1 | Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир» | 11 | Средний расход тепловой энергии на одного жителя | Гкал/чел/год | 7,292 | 8,320 | 8,021 | 8,091 | 7,409 | 7,417 | 7,422 | 7,429 | 7,446 | 7,433 | 7,406 | 7,373 | 7,346 | 7,346 | 7,346 | 7,346 | 7,346 | 7,346 | 7,346 | 7,346 | 7,346 | 7,346 | 7,346 |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | |
|-------|--------------------------------------|-------|---|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|
| 1 | Загородная зона | 1 | Общая отапливаемая площадь | тыс. м² | 538 | 538 | 538 | 538 | 538 | 538 | 539 | 540 | 541 | 541 | 542 | 543 | 543 | 544 | 545 | 545 | 546 | 546 | 547 | 548 | 548 | 549 | 549 | |
| 1 | Загородная зона | 2 | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 21,13 | 21,13 | 21,13 | 21,13 | 21,13 | 21,16 | 21,19 | 21,23 | 21,25 | 21,27 | 21,30 | 21,32 | 21,34 | 21,36 | 21,38 | 21,40 | 21,42 | 21,44 | 21,46 | 21,48 | 21,50 | 21,51 | 21,53 | |
| 1 | Загородная зона | 2.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 21,13 | 21,13 | 21,13 | 21,13 | 21,13 | 21,16 | 21,18 | 21,21 | 21,23 | 21,25 | 21,27 | 21,29 | 21,31 | 21,33 | 21,35 | 21,36 | 21,38 | 21,40 | 21,41 | 21,43 | 21,45 | 21,46 | 21,48 | |
| 1 | Загородная зона | 2.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | - | 0,01 | 0,01 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | |
| 1 | Загородная зона | 3 | Расход тепловой энергии | тыс. Гкал | 58,20 | 61,98 | 60,60 | 64,21 | 56,49 | 56,62 | 56,71 | 56,85 | 56,99 | 57,04 | 57,09 | 57,14 | 57,19 | 57,25 | 57,30 | 57,35 | 57,40 | 57,45 | 57,50 | 57,55 | 57,60 | 57,65 | 57,70 | |
| 1 | Загородная зона | 4 | Удельная тепловая нагрузка | ккал/ч/м² | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,30 | 39,29 | 39,28 | 39,27 | 39,26 | 39,26 | 39,24 | 39,23 | 39,21 | 39,20 | 39,19 | 39,18 | 39,16 | 39,15 | 39,14 | 39,13 | 39,12 | 39,11 | 39,09 | |
| 1 | Загородная зона | 5 | Удельное потребление тепловой энергии | Гкал/м²/год | 0,108 | 0,115 | 0,113 | 0,119 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 | 0,105 |
| 1 | Загородная зона | 6 | Градус-сутки отопительного периода | °С·сут | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | |
| 1 | Загородная зона | 7 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии | ккал/м²/(°С·сут) | 23,639 | 25,173 | 24,611 | 26,077 | 22,941 | 22,962 | 22,963 | 22,985 | 23,014 | 23,010 | 23,000 | 22,989 | 22,979 | 22,975 | 22,970 | 22,965 | 22,960 | 22,956 | 22,951 | 22,946 | 22,942 | 22,937 | 22,932 | |
| 1 | Загородная зона | 8 | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | |
| 1 | Загородная зона | 9 | Средняя плотность расхода тепловой энергии | Гкал/га | 942 | 1003 | 981 | 1039 | 914 | 915 | 915 | 915 | 916 | 917 | 916 | 916 | 917 | 916 | 917 | 916 | 917 | 916 | 916 | 916 | 916 | 916 | 916 | |
| 1 | Загородная зона | 10 | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | |
| 1 | Загородная зона | 11 | Средний расход тепловой энергии на одного жителя | Гкал/чел/год | 6,062 | 6,456 | 6,311 | 6,687 | 5,883 | 5,889 | 5,889 | 5,895 | 5,902 | 5,901 | 5,898 | 5,896 | 5,893 | 5,892 | 5,891 | 5,889 | 5,888 | 5,887 | 5,886 | 5,885 | 5,883 | 5,882 | 5,881 | |
| 1 | ООО «Техника – коммунальные системы» | 1 | Общая отапливаемая площадь | тыс. м² | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | |
| 1 | ООО «Техника – коммунальные системы» | 2 | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 |
| 1 | ООО «Техника – коммунальные системы» | 2.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 |
| 1 | ООО «Техника – коммунальные системы» | 2.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | |
| 1 | ООО «Техника – коммунальные системы» | 3 | Расход тепловой энергии | тыс. Гкал | 11,46 | 11,46 | 11,46 | 11,46 | 10,61 | 10,61 | 10,61 | 10,61 | 10,61 | 10,61 | 10,61 | 10,61 | 10,61 | 10,61 | 10,61 | 10,61 | 10,61 | 10,61 | 10,61 | 10,61 | 10,61 | 10,61 | 10,61 | |
| 1 | ООО «Техника – коммунальные системы» | 4 | Удельная тепловая нагрузка | ккал/ч/м² | 39,02 | 39,02 | 39,02 | 39,02 | 39,02 | 39,02 | 39,02 | 39,02 | 39,02 | 39,02 | 39,02 | 39,02 | 39,02 | 39,02 | 39,02 | 39,02 | 39,02 | 39,02 | 39,02 | 39,02 | 39,02 | 39,02 | 39,02 | |
| 1 | ООО «Техника – коммунальные системы» | 5 | Удельное потребление тепловой энергии | Гкал/м²/год | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | |
| 1 | ООО «Техника – коммунальные системы» | 6 | Градус-сутки отопительного периода | °С·сут | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | |
| 1 | ООО «Техника – коммунальные системы» | 7 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии | ккал/м²/(°С·сут) | 17,758 | 17,758 | 17,758 | 17,758 | 16,438 | 16,438 | 16,438 | 16,438 | 16,438 | 16,438 | 16,438 | 16,438 | 16,438 | 16,438 | 16,438 | 16,438 | 16,438 | 16,438 | 16,438 | 16,438 | 16,438 | 16,438 | 16,438 | |
| 1 | ООО «Техника – коммунальные системы» | 8 | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | |
| 1 | ООО «Техника – коммунальные системы» | 9 | Средняя плотность расхода тепловой энергии | Гкал/га | 1061 | 1061 | 1061 | 1061 | 983 | 983 | 983 | 983 | 983 | 983 | 983 | 983 | 983 | 983 | 983 | 983 | 983 | 983 | 983 | 983 | 983 | 983 | 983 | |
| 1 | ООО «Техника – коммунальные системы» | 10 | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | 0,0022 | |
| 1 | ООО «Техника – коммунальные системы» | 11 | Средний расход тепловой энергии на одного жителя | Гкал/чел/год | 4,554 | 4,554 | 4,554 | 4,554 | 4,216 | 4,216 | 4,216 | 4,216 | 4,216 | 4,216 | 4,216 | 4,216 | 4,216 | 4,216 | 4,216 | 4,216 | 4,216 | 4,216 | 4,216 | 4,216 | 4,216 | 4,216 | 4,216 | |

3.2 Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии образованных на базе источника (источников), функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Т а б л и ц а 12 – Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии образованных на базе источника (источников), функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|-------|---|-------|---|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 1 | Установленная электрическая мощность ТЭЦ | МВт | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 2 | Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе: | Гкал/ч | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 2.1. | базовая (турбоагрегатов) | Гкал/ч | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 2.2. | пиковая | Гкал/ч | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | |
|-------|---|-------|---|-------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|------|
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 3 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Г кал/ч | 626,5 | 628,9 | 631,9 | 672,0 | 666,4 | 673,6 | 687,2 | 693,8 | 713,0 | 717,3 | 721,5 | 725,7 | 729,9 | 728,8 | 726,8 | 726,5 | 724,6 | 724,3 | 723,2 | 722,1 | 721,0 | 719,9 | 719,5 | |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 4 | Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ | % | 47% | 47% | 46% | 43% | 43% | 43% | 42% | 41% | 39% | 39% | 39% | 38% | 38% | 38% | 38% | 38% | 38% | 38% | 39% | 39% | 39% | 39% | 39% | |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 5 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе: | тыс. Г кал | 1970,7 2 | 2113,9 2 | 2021,4 1 | 2065,5 6 | 1931,3 1 | 1953,3 5 | 2006,0 9 | 2029,7 3 | 2084,9 4 | 2100,4 2 | 2115,8 9 | 2131,3 2 | 2146,7 0 | 2144,7 2 | 2142,7 3 | 2140,7 4 | 2138,7 6 | 2136,7 7 | 2134,7 9 | 2132,8 0 | 2130,8 1 | 2128,8 3 | 2126,8 4 | |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 5.1 | из отборов турбоагрегатов | тыс. Г кал | 1970,7 2 | 2113,9 2 | 2021,4 1 | 2065,5 6 | 1931,3 1 | 1953,3 5 | 2006,0 9 | 2029,7 3 | 2084,9 4 | 2100,4 2 | 2115,8 9 | 2131,3 2 | 2146,7 0 | 2144,7 2 | 2142,7 3 | 2140,7 4 | 2138,7 6 | 2136,7 7 | 2134,7 9 | 2132,8 0 | 2130,8 1 | 2128,8 3 | 2126,8 4 | |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 6 | Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ | б/р | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | |
|-------|---|-------|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 7 | Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ | г у.т./кВт·ч | 222,5 | 225,4 | 249,2 | 234,4 | 217,4 | 224,3 | 250,0 | 249,9 | 249,7 | 249,7 | 249,7 | 249,6 | 249,5 | 249,5 | 249,5 | 249,5 | 249,5 | 249,6 | 249,6 | 249,6 | 249,6 | 249,6 | 249,6 | 249,6 |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 8 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ | % | 69% | 70% | 72% | 70% | 71% | 72% | 65% | 65% | 65% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 9 | Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ | час/год | 1745 | 1876 | 1782 | 1825 | 1710 | 1729 | 1776 | 1797 | 1845 | 1859 | 1873 | 1886 | 1900 | 1898 | 1897 | 1895 | 1893 | 1891 | 1890 | 1888 | 1886 | 1884 | 1883 | |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 10 | Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ | час/год | 2861 | 3069 | 2935 | 2999 | 2804 | 2836 | 2912 | 2947 | 3027 | 3049 | 3072 | 3094 | 3117 | 3114 | 3111 | 3108 | 3105 | 3102 | 3099 | 3096 | 3094 | 3091 | 3088 | |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 11 | Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя | МВт/тыс.ч ел. | 2,5 | 2,4 | 2,4 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,2 | 2,2 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | |
|-------|---|-------|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|------|------|------|------|------|-----|
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 12 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ | 1/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 13 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов | час | 75435 | 71919 | 69196 | 64677 | 60158 | 49950 | 39741 | 29533 | 21018 | 16912 | 16109 | 15306 | 14503 | 13700 | 12897 | 12094 | 11290 | 10487 | 9684 | 8881 | 8078 | 7275 | 6472 | |

3.3 Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии, образованных на базе котельных

Т а б л и ц а 13 – Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии, образованных на базе котельных

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | |
|-------|---|-------|---|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 1. | Установленная тепловая мощность котельных | Гкал/ч | 101,89 | 107,89 | 107,89 | 107,89 | 107,89 | 107,89 | 108,49 | 109,69 | 90,34 | 90,34 | 90,34 | 90,34 | 90,34 | 90,34 | 90,34 | 90,34 | 90,34 | 90,34 | 90,34 | 90,34 | 90,34 | 90,34 | 90,34 | 90,34 |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 2. | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 68,68 | 69,21 | 80,02 | 79,37 | 78,69 | 79,32 | 79,40 | 79,62 | 66,41 | 66,41 | 66,41 | 66,41 | 66,41 | 66,70 | 66,99 | 67,28 | 67,57 | 67,85 | 67,88 | 68,17 | 68,45 | 68,74 | 69,02 | |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 3. | Доля резерва тепловой мощности котельных | % | 33% | 36% | 26% | 26% | 27% | 26% | 27% | 27% | 26% | 26% | 26% | 26% | 26% | 26% | 26% | 26% | 25% | 25% | 25% | 25% | 24% | 24% | 24% | |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 4. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 21,25 | 217,09 | 227,36 | 225,74 | 200,55 | 202,60 | 202,83 | 203,38 | 169,48 | 169,48 | 169,48 | 169,48 | 169,48 | 170,24 | 171,01 | 171,78 | 172,54 | 173,31 | 173,50 | 174,26 | 175,03 | 175,80 | 176,56 | |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 5. | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельных | кг у.т./Гкал | 158,0 | 157,6 | 157,4 | 155,3 | 156,2 | 156,3 | 155,9 | 155,6 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,1 | 155,1 | 155,1 |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|-------|---|-------|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 6. | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | 91% | 91% | 91% | 92% | 92% | 91% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 7. | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 209 | 2012 | 2107 | 2092 | 1859 | 1878 | 1870 | 1854 | 1876 | 1876 | 1876 | 1876 | 1876 | 1884 | 1893 | 1901 | 1910 | 1918 | 1920 | 1929 | 1937 | 1946 | 1954 |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 8. | Удельная установленная тепловая мощность котельных на одного жителя | Гкал/ч/ты с. чел | 4,05 | 4,25 | 4,19 | 3,96 | 3,98 | 3,94 | 3,88 | 3,89 | 3,82 | 3,79 | 3,76 | 3,72 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,69 |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 9. | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных | 1/год | 0 | 0 | 3 | 1 | 3 | 3 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 10. | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельных | час | 44152 | 50822 | 47385 | 45723 | 44261 | 42823 | 55044 | 80041 | 93794 | 90404 | 87014 | 83808 | 80647 | 77487 | 74326 | 71165 | 68005 | 64844 | 61683 | 58523 | 55362 | 52201 | 49041 |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | |
|-------|---|-------|--|-------------------|------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 11. | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | % | 29% | 29% | 29% | 29% | 29% | 29% | 29% | 29% | 29% | 29% | 29% | 29% | 29% | 29% | 29% | 29% | 29% | 29% | 29% | 29% | 29% | 29% | 29% | |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 12. | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 86% | 86% | 86% | 86% | 86% | 86% | 86% | 86% | 86% | 86% | 86% | 86% | 86% | 86% | 86% | 86% | 86% | 86% | 86% | 86% | 86% | 86% | 86% | |
| 1 | 722 квартал | 1. | Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | |
| 1 | 722 квартал | 2. | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 2,73 | 3,94 | 4,83 | 4,78 | 4,74 | 4,76 | 4,79 | 4,67 | 4,68 | 4,71 | 4,73 | 4,75 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 |
| 1 | 722 квартал | 3. | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 41% | 14% | -5% | -4% | -3% | -4% | 12% | 15% | 14% | 14% | 13% | 13% | 13% | 13% | 13% | 13% | 13% | 13% | 13% | 13% | 13% | 13% | 13% | |
| 1 | 722 квартал | 4. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 0,00 | 11,88 | 12,07 | 12,62 | 11,30 | 11,35 | 11,40 | 11,16 | 11,16 | 11,16 | 11,16 | 11,16 | 11,16 | 11,16 | 11,16 | 11,16 | 11,16 | 11,16 | 11,16 | 11,16 | 11,16 | 11,16 | 11,16 | |
| 1 | 722 квартал | 5. | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг у.т./Гкал | 0,0 | 156,9 | 156,9 | 155,8 | 156,1 | 156,1 | 155,7 | 155,7 | 155,7 | 155,7 | 155,7 | 155,7 | 155,7 | 155,7 | 155,7 | 155,7 | 155,7 | 155,7 | 155,7 | 155,7 | 155,7 | 155,7 | 155,7 | 155,7 |
| 1 | 722 квартал | 6. | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | - | 91% | 91% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | |
| 1 | 722 квартал | 7. | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 0 | 2582 | 2624 | 2743 | 2457 | 2468 | 2088 | 2044 | 2044 | 2044 | 2044 | 2044 | 2044 | 2044 | 2044 | 2044 | 2044 | 2044 | 2044 | 2044 | 2044 | 2044 | 2044 | 2044 |
| 1 | 722 квартал | 8. | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | Гкал/ч/тыс. чел | 4,2 | 2,9 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,9 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | |
| 1 | 722 квартал | 9. | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 1 | 722 квартал | 10. | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | 0 | 103776 | 95352 | 86928 | 78504 | 70080 | 79540 | 71116 | 62692 | 54268 | 45844 | 37420 | 28996 | 20572 | 16981 | 15654 | 14327 | 13000 | 11673 | 10346 | 9020 | 7693 | 6366 | |
| 1 | 722 квартал | 11. | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | |
| 1 | 722 квартал | 12. | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | | | |
|-------|------------------------|-------|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | ВЗКИ | 1. | Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | | |
| 1 | ВЗКИ | 2. | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 1,68 | 1,68 | 1,74 | 1,70 | 1,72 | 1,84 | 1,96 | 2,09 | 2,18 | 2,28 | 2,36 | 2,46 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | | |
| 1 | ВЗКИ | 3. | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 34% | 34% | 31% | 33% | 32% | 27% | 23% | 18% | 14% | 10% | 7% | 3% | -1% | -1% | -1% | -1% | -1% | 7% | 7% | 7% | 7% | 7% | 7% | 7% | | |
| 1 | ВЗКИ | 4. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 0,00 | 3,97 | 3,92 | 4,14 | 3,66 | 4,02 | 4,37 | 4,73 | 5,04 | 5,30 | 5,55 | 5,81 | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | | |
| 1 | ВЗКИ | 5. | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг у.т./Гкал | 0,0 | 156,1 | 157,1 | 155,9 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | |
| 1 | ВЗКИ | 6. | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | - | 92% | 91% | 92% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | |
| 1 | ВЗКИ | 7. | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 0 | 1566 | 1545 | 1630 | 1442 | 1583 | 1724 | 1865 | 1986 | 2087 | 2188 | 2289 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2390 | 2261 | 2261 | 2261 | 2261 | 2261 | 2261 | 2261 | | |
| 1 | ВЗКИ | 8. | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | Гкал/ч/тыс. чел | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,7 | 3,4 | 3,2 | 3,1 | 3,0 | 2,8 | 2,7 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | | |
| 1 | ВЗКИ | 9. | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| 1 | ВЗКИ | 10. | Относительный средневзвешенный остаточный парковочный ресурс котлоагрегатов котельной | час | 93230 | 84806 | 76382 | 67958 | 59534 | 51110 | 42686 | 34262 | 25838 | 17414 | 9576 | 1849 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 1 | ВЗКИ | 11. | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | % | 0% | 0% | 0% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | |
| 1 | ВЗКИ | 12. | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | |
| 1 | УВД | 1. | Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | |
| 1 | УВД | 2. | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 1,83 | 1,70 | 1,78 | 1,69 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 |
| 1 | УВД | 3. | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 65% | 67% | 66% | 66% | 50% | 50% | 50% | 50% | 50% | 50% | 50% | 50% | 50% | 50% | 50% | 50% | 50% | 50% | 50% | 50% | 50% | 50% | 50% | 50% | 50% | |
| 1 | УВД | 4. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 0,00 | 4,84 | 4,41 | 4,42 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | |
| 1 | УВД | 5. | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг у.т./Гкал | 0,0 | 171,8 | 169,9 | 165,2 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 |
| 1 | УВД | 6. | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | - | 83% | 84% | 87% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | |
| 1 | УВД | 7. | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 0 | 938 | 856 | 886 | 1180 | 1180 | 1180 | 1180 | 1180 | 1180 | 1180 | 1180 | 1180 | 1180 | 1180 | 1180 | 1180 | 1180 | 1180 | 1180 | 1180 | 1180 | 1180 | 1180 | 1180 | |
| 1 | УВД | 8. | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | Гкал/ч/тыс. чел | 7,1 | 7,7 | 7,7 | 7,4 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|-------|------------------------|-------|--|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | УВД | 9. | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 4 | 0 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | УВД | 10. | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | 0 | 0 | 0 | 136392 | 131064 | 122640 | 114216 | 105792 | 97368 | 88944 | 80520 | 72096 | 63672 | 55248 | 46824 | 38400 | 29976 | 21552 | 13128 | 4704 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | УВД | 11. | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| 1 | УВД | 12. | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1 | ПМК-18 | 1. | Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 |
| 1 | ПМК-18 | 2. | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 1,63 | 1,23 | 1,73 | 1,70 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 |
| 1 | ПМК-18 | 3. | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 10% | 32% | 4% | 6% | 28% | 28% | 28% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% |
| 1 | ПМК-18 | 4. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 0,00 | 3,46 | 3,49 | 3,64 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 |
| 1 | ПМК-18 | 5. | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг у.т./Гкал | 0,0 | 159,9 | 157,7 | 157,2 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 |
| 1 | ПМК-18 | 6. | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | - | 89% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% |
| 1 | ПМК-18 | 7. | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 0 | 1917 | 1934 | 2019 | 1834 | 1834 | 1834 | 1721 | 1721 | 1721 | 1721 | 1721 | 1721 | 1721 | 1721 | 1721 | 1721 | 1721 | 1721 | 1721 | 1721 | 1721 | 1721 |
| 1 | ПМК-18 | 8. | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | Гкал/ч/тыс. чел | 3,0 | 3,9 | 3,0 | 3,0 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 |
| 1 | ПМК-18 | 9. | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 2 | 7 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | ПМК-18 | 10. | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | 129720 | 121296 | 112872 | 104448 | 96024 | 87600 | 79176 | 70752 | 62328 | 53904 | 45480 | 37056 | 28632 | 20208 | 11784 | 3360 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | ПМК-18 | 11. | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| 1 | ПМК-18 | 12. | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1 | РТС | 1. | Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 |
| 1 | РТС | 2. | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0,60 | 0,60 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 |
| 1 | РТС | 3. | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 36% | 36% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% |
| 1 | РТС | 4. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 0,00 | 2,19 | 2,13 | 2,18 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|-------|------------------------|-------|--|-------------------|-------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | РТС | 5. | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг у.т./Гкал | 0,0 | 163,7 | 163,8 | 161,0 | 159,3 | 159,3 | 159,3 | 159,3 | 159,3 | 159,3 | 159,3 | 159,3 | 159,3 | 159,3 | 159,3 | 159,3 | 159,3 | 159,3 | 159,3 | 159,3 | 159,3 | 159,3 | 159,3 |
| 1 | РТС | 6. | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | - | 87% | 87% | 89% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% |
| 1 | РТС | 7. | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 0 | 2348 | 2291 | 2346 | 2286 | 2286 | 2286 | 2286 | 2286 | 2286 | 2286 | 2286 | 2286 | 2286 | 2286 | 2286 | 2286 | 2286 | 2286 | 2286 | 2286 | 2286 | 2286 |
| 1 | РТС | 8. | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | Гкал/ч/тыс. чел | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 |
| 1 | РТС | 9. | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 2 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | РТС | 10. | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | 0 | 0 | 0 | 139488 | 131064 | 122640 | 114216 | 105792 | 97368 | 88944 | 80520 | 72096 | 63672 | 55248 | 46824 | 38400 | 29976 | 21552 | 13128 | 4704 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | РТС | 11. | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | % | 0% | 0% | 0% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1 | РТС | 12. | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1 | Энергетик, АО «ВКС» | 1. | Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| 1 | Энергетик, АО «ВКС» | 2. | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0,73 | 0,73 | 0,75 | 0,75 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 |
| 1 | Энергетик, АО «ВКС» | 3. | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 15% | 15% | 13% | 13% | 8% | 8% | 8% | 8% | 8% | 8% | 8% | 8% | 8% | 8% | 8% | 8% | 8% | 8% | 8% | 8% | 8% | 8% | 8% |
| 1 | Энергетик, АО «ВКС» | 4. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 0,00 | 1,79 | 1,85 | 1,84 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 |
| 1 | Энергетик, АО «ВКС» | 5. | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг у.т./Гкал | 0,0 | 161,1 | 156,8 | 155,5 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 |
| 1 | Энергетик, АО «ВКС» | 6. | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | - | 89% | 91% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% |
| 1 | Энергетик, АО «ВКС» | 7. | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 0 | 2076 | 2147 | 2135 | 1849 | 1849 | 1849 | 1849 | 1849 | 1849 | 1849 | 1849 | 1849 | 1849 | 1849 | 1849 | 1849 | 1849 | 1849 | 1849 | 1849 | 1849 | 1849 |
| 1 | Энергетик, АО «ВКС» | 8. | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | Гкал/ч/тыс. чел | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 |
| 1 | Энергетик, АО «ВКС» | 9. | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | Энергетик, АО «ВКС» | 10. | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | 25436 | 24223 | 23009 | 21795 | 20635 | 19517 | 18400 | 17282 | 16164 | 15047 | 13929 | 12812 | 11694 | 10577 | 9459 | 8342 | 7224 | 6106 | 4989 | 3871 | 2754 | 1636 | 519 |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|-------|------------------------|-------|--|-------------------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | Энергетик, АО «ВКС» | 11. | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1 | Энергетик, АО «ВКС» | 12. | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1 | мкр. Заклязьменский | 1. | Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 |
| 1 | мкр. Заклязьменский | 2. | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 2,68 | 2,70 | 2,83 | 2,72 | 2,27 | 3,00 | 3,74 | 4,48 | 5,05 | 5,62 | 6,18 | 6,73 | 7,29 | 7,29 | 7,29 | 7,29 | 7,29 | 7,29 | 7,29 | 7,29 | 7,29 | 7,29 | 7,29 |
| 1 | мкр. Заклязьменский | 3. | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 11% | 10% | 6% | 9% | 24% | 0% | -25% | 44% | 37% | 30% | 23% | 16% | 9% | 9% | 9% | 9% | 9% | 9% | 9% | 9% | 9% | 9% | 9% |
| 1 | мкр. Заклязьменский | 4. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 0,00 | 5,81 | 5,80 | 6,47 | 5,58 | 7,52 | 9,61 | 11,56 | 13,24 | 14,83 | 16,41 | 18,00 | 19,58 | 19,58 | 19,58 | 19,58 | 19,58 | 19,58 | 19,58 | 19,58 | 19,58 | 19,58 | 19,58 |
| 1 | мкр. Заклязьменский | 5. | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг у.т./Гкал | 0,0 | 181,0 | 177,9 | 175,6 | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 |
| 1 | мкр. Заклязьменский | 6. | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | - | 79% | 80% | 81% | 81% | 81% | 81% | 81% | 81% | 81% | 81% | 81% | 81% | 81% | 81% | 81% | 81% | 81% | 81% | 81% | 81% | 81% | 81% |
| 1 | мкр. Заклязьменский | 7. | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 0 | 1937 | 1935 | 2156 | 1858 | 2506 | 3205 | 1445 | 1656 | 1854 | 2052 | 2250 | 2448 | 2448 | 2448 | 2448 | 2448 | 2448 | 2448 | 2448 | 2448 | 2448 | 2448 |
| 1 | мкр. Заклязьменский | 8. | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | Гкал/ч/тыс. чел | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,7 | 2,8 | 2,3 | 5,0 | 4,5 | 4,0 | 3,6 | 3,2 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 |
| 1 | мкр. Заклязьменский | 9. | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | мкр. Заклязьменский | 10. | Относительный средневзвешенный остаточный парковочный ресурс котлоагрегатов котельной | час | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | мкр. Заклязьменский | 11. | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| 1 | мкр. Заклязьменский | 12. | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| 1 | мкр. Коммунар | 1. | Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| 1 | мкр. Коммунар | 2. | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 1,77 | 1,47 | 1,78 | 1,66 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 |
| 1 | мкр. Коммунар | 3. | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 12% | 27% | 11% | 17% | 21% | 21% | 21% | 21% | 21% | 21% | 21% | 21% | 21% | 21% | 21% | 21% | 21% | 48% | 48% | 48% | 48% | 48% | 48% |
| 1 | мкр. Коммунар | 4. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 0,00 | 2,84 | 2,61 | 2,69 | 2,42 | 6,15 | 9,88 | 13,61 | 16,63 | 19,39 | 22,15 | 24,91 | 27,67 | 27,67 | 27,67 | 27,67 | 27,67 | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,40 |
| 1 | мкр. Коммунар | 5. | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг у.т./Гкал | 0,0 | 175,5 | 175,2 | 173,6 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 |
| 1 | мкр. Коммунар | 6. | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | - | 81% | 82% | 82% | 82% | 82% | 82% | 82% | 82% | 82% | 82% | 82% | 82% | 82% | 82% | 82% | 82% | 82% | 82% | 82% | 82% | 82% | 82% |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | |
|-------|------------------------|-------|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | мкр. Коммунар | 7. | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 0 | 1419 | 1307 | 1346 | 1209 | 3075 | 4941 | 6807 | 8315 | 9695 | 11075 | 12455 | 13835 | 13835 | 13835 | 13835 | 13835 | 12702 | 12702 | 12702 | 12702 | 12702 | 12702 | |
| 1 | мкр. Коммунар | 8. | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | Гкал/ч/ты с. чел | 5,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | |
| 1 | мкр. Коммунар | 9. | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 1 | мкр. Коммунар | 10. | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 1 | мкр. Коммунар | 11. | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | |
| 1 | мкр. Коммунар | 12. | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | |
| 1 | Оргтруд 1 | 1. | Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | |
| 1 | Оргтруд 1 | 2. | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 4,37 | 4,29 | 4,38 | 4,34 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,39 | 4,39 | 4,39 | 4,39 | |
| 1 | Оргтруд 1 | 3. | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 29% | 30% | 29% | 29% | 27% | 27% | 27% | 27% | 27% | 27% | 27% | 27% | 27% | 27% | 27% | 27% | 27% | 27% | 27% | 29% | 29% | 29% | 29% | |
| 1 | Оргтруд 1 | 4. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 0,00 | 11,21 | 10,77 | 11,08 | 9,75 | 9,75 | 9,75 | 9,75 | 9,75 | 9,75 | 9,75 | 9,75 | 9,75 | 9,75 | 9,75 | 9,75 | 9,75 | 9,75 | 9,75 | 9,49 | 9,49 | 9,49 | 9,49 | |
| 1 | Оргтруд 1 | 5. | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг у.т./Гкал | 0,0 | 157,1 | 156,8 | 155,6 | 155,7 | 155,7 | 155,7 | 155,7 | 155,7 | 155,7 | 154,2 | 154,2 | 154,2 | 154,2 | 154,2 | 154,2 | 154,2 | 154,2 | 154,2 | 154,2 | 154,2 | 154,2 | 154,2 | 154,2 |
| 1 | Оргтруд 1 | 6. | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | - | 91% | 91% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 93% | 93% | 93% | 93% | 93% | 93% | 93% | 93% | 93% | 93% | 93% | 93% | 93% | |
| 1 | Оргтруд 1 | 7. | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 0 | 1823 | 1752 | 1801 | 1586 | 1586 | 1586 | 1586 | 1586 | 1586 | 1586 | 1586 | 1586 | 1586 | 1586 | 1586 | 1586 | 1586 | 1586 | 1543 | 1543 | 1543 | 1543 | |
| 1 | Оргтруд 1 | 8. | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | Гкал/ч/ты с. чел | 3,8 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | |
| 1 | Оргтруд 1 | 9. | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 6 | 2 | 7 | 5 | 4 | 3 | 3 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 1 | Оргтруд 1 | 10. | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | 59640 | 51216 | 42792 | 34368 | 25944 | 17520 | 9096 | 672 | 0 | 0 | 175200 | 166776 | 158352 | 149928 | 141504 | 133080 | 124656 | 116232 | 107808 | 99384 | 90960 | 82536 | 74112 | |
| 1 | Оргтруд 1 | 11. | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | |
| 1 | Оргтруд 1 | 12. | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | |
| 1 | Оргтруд 2 | 1. | Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | |
|-------|------------------------|-------|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|
| 1 | Оргтруд 2 | 2. | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 2,31 | 2,33 | 2,43 | 2,35 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | |
| 1 | Оргтруд 2 | 3. | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 23% | 23% | 19% | 22% | 25% | 25% | 25% | 25% | 25% | 25% | 25% | 25% | 25% | 25% | 25% | 25% | 25% | 25% | 25% | 25% | 25% | 25% | 25% | |
| 1 | Оргтруд 2 | 4. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 0,00 | 4,22 | 3,92 | 3,98 | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,54 | |
| 1 | Оргтруд 2 | 5. | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг у.т./Гкал | 0,0 | 156,7 | 158,8 | 157,7 | 157,9 | 157,9 | 157,9 | 157,9 | 157,9 | 157,9 | 157,9 | 157,9 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 |
| 1 | Оргтруд 2 | 6. | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | - | 91% | 90% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | |
| 1 | Оргтруд 2 | 7. | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 0 | 1403 | 1304 | 1322 | 1177 | 1177 | 1177 | 1177 | 1177 | 1177 | 1177 | 1177 | 1177 | 1177 | 1177 | 1177 | 1177 | 1177 | 1177 | 1177 | 1177 | 1177 | 1177 | |
| 1 | Оргтруд 2 | 8. | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | Гкал/ч/тыс. чел | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,5 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | |
| 1 | Оргтруд 2 | 9. | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 1 | Оргтруд 2 | 10. | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | 87888 | 82440 | 76992 | 71544 | 66336 | 61320 | 56304 | 51288 | 46272 | 41256 | 36240 | 31224 | 175200 | 170184 | 165168 | 160152 | 155136 | 150120 | 145104 | 140088 | 135072 | 130056 | 125040 | |
| 1 | Оргтруд 2 | 11. | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | |
| 1 | Оргтруд 2 | 12. | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | |
| 1 | мкр. Юрьеvec, АО «ВКС» | 1. | Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | |
| 1 | мкр. Юрьеvec, АО «ВКС» | 2. | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0,61 | 0,61 | 0,62 | 0,61 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | |
| 1 | мкр. Юрьеvec, АО «ВКС» | 3. | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 47% | 47% | 46% | 47% | 46% | 46% | 46% | 46% | 46% | 46% | 46% | 46% | 46% | 46% | 46% | 46% | 46% | 46% | 46% | 46% | 46% | 46% | 46% | |
| 1 | мкр. Юрьеvec, АО «ВКС» | 4. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 0,00 | 1,88 | 1,81 | 1,88 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | |
| 1 | мкр. Юрьеvec, АО «ВКС» | 5. | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг у.т./Гкал | 0,0 | 159,3 | 159,5 | 157,6 | 157,3 | 157,3 | 157,3 | 157,3 | 157,3 | 157,3 | 157,3 | 157,3 | 157,3 | 157,3 | 157,3 | 157,3 | 157,3 | 157,3 | 157,3 | 157,3 | 157,3 | 157,3 | 157,3 | |
| 1 | мкр. Юрьеvec, АО «ВКС» | 6. | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | - | 90% | 90% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | |
| 1 | мкр. Юрьеvec, АО «ВКС» | 7. | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 0 | 1633 | 1577 | 1632 | 1600 | 1600 | 1600 | 1600 | 1600 | 1600 | 1600 | 1600 | 1600 | 1600 | 1600 | 1600 | 1600 | 1600 | 1600 | 1600 | 1600 | 1600 | 1600 | |
| 1 | мкр. Юрьеvec, АО «ВКС» | 8. | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | Гкал/ч/тыс. чел | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | | |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|-------|------------------------|-------|--|-------------------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | мкр. Юрьеvec, АО «ВКС» | 9. | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | мкр. Юрьеvec, АО «ВКС» | 10. | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | 76167 | 68818 | 61469 | 54119 | 46857 | 39663 | 32470 | 25277 | 23036 | 21225 | 19413 | 17602 | 15791 | 13979 | 12168 | 10357 | 8545 | 6734 | 4923 | 3111 | 1300 | 0 | 0 |
| 1 | мкр. Юрьеvec, АО «ВКС» | 11. | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1 | мкр. Юрьеvec, АО «ВКС» | 12. | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1 | Элеваторная | 1. | Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 |
| 1 | Элеваторная | 2. | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 |
| 1 | Элеваторная | 3. | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 20% | 20% | 28% | 28% | 28% | 28% | 28% | 28% | 28% | 28% | 28% | 28% | 28% | 28% | 28% | 28% | 28% | 28% | 28% | 28% | 28% | 28% | 28% |
| 1 | Элеваторная | 4. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 0,00 | 1,07 | 0,93 | 1,04 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 |
| 1 | Элеваторная | 5. | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг у.т./Гкал | 0,0 | 158,2 | 155,0 | 155,0 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 |
| 1 | Элеваторная | 6. | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | - | 90% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% |
| 1 | Элеваторная | 7. | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 0 | 1640 | 1438 | 1592 | 1400 | 1400 | 1400 | 1400 | 1400 | 1400 | 1400 | 1400 | 1400 | 1400 | 1400 | 1400 | 1400 | 1400 | 1400 | 1400 | 1400 | 1400 | 1400 |
| 1 | Элеваторная | 8. | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | Гкал/ч/тыс. чел | 3,0 | 3,0 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 |
| 1 | Элеваторная | 9. | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | Элеваторная | 10. | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | 105408 | 99960 | 94512 | 89064 | 83856 | 78840 | 73824 | 68808 | 63792 | 58776 | 53760 | 48744 | 43728 | 38712 | 33696 | 28680 | 23664 | 18648 | 13632 | 8616 | 3600 | 0 | 0 |
| 1 | Элеваторная | 11. | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1 | Элеваторная | 12. | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1 | мкр. Лесной | 1. | Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | - | - | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 |
| 1 | мкр. Лесной | 2. | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | - | - | 6,18 | 6,33 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 |
| 1 | мкр. Лесной | 3. | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | - | - | 20% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% |
| 1 | мкр. Лесной | 4. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | - | - | 6,15 | 16,18 | 14,75 | 14,75 | 14,75 | 14,75 | 14,75 | 14,75 | 14,75 | 14,75 | 14,75 | 14,75 | 14,75 | 14,75 | 14,75 | 14,75 | 14,75 | 14,75 | 14,75 | 14,75 | 14,75 |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|-------|--------------------------|-------|--|-------------------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | мкр. Лесной | 5. | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг у.т./Гкал | - | - | 164,5 | 160,8 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 |
| 1 | мкр. Лесной | 6. | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | - | - | 87% | 89% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% |
| 1 | мкр. Лесной | 7. | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | - | - | 794 | 2090 | 1905 | 1905 | 1905 | 1905 | 1905 | 1905 | 1905 | 1905 | 1905 | 1905 | 1905 | 1905 | 1905 | 1905 | 1905 | 1905 | 1905 | 1905 | 1905 |
| 1 | мкр. Лесной | 8. | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | Гкал/ч/ты с. чел | - | - | 3,2 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 |
| 1 | мкр. Лесной | 9. | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | мкр. Лесной | 10. | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | - | - | 135744 | 130728 | 122304 | 113880 | 105456 | 97032 | 88608 | 80184 | 71760 | 63336 | 54912 | 46488 | 38064 | 29640 | 21216 | 12792 | 4368 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | мкр. Лесной | 11. | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | % | - | - | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| 1 | мкр. Лесной | 12. | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | - | - | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 2 | ОАО «ВЗ» «Электроприбор» | 1. | Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 79,00 | 79,00 | 79,00 | 79,00 | 79,00 | 79,00 | 79,00 | 79,00 | 79,00 | 79,00 | 79,00 | 79,00 | 79,00 | 79,00 | 79,00 | 79,00 | 79,00 | 79,00 | 79,00 | 79,00 | 79,00 | 79,00 | 79,00 |
| 2 | ОАО «ВЗ» «Электроприбор» | 2. | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 |
| 2 | ОАО «ВЗ» «Электроприбор» | 3. | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% |
| 2 | ОАО «ВЗ» «Электроприбор» | 4. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 44,84 | 51,02 | 50,49 | 51,11 | 47,85 | 47,85 | 47,85 | 47,85 | 47,85 | 47,85 | 47,85 | 47,85 | 47,85 | 47,85 | 47,85 | 47,85 | 47,85 | 47,85 | 47,85 | 47,85 | 47,85 | 47,85 | 47,85 |
| 2 | ОАО «ВЗ» «Электроприбор» | 5. | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг у.т./Гкал | 155,5 | 164,3 | 157,6 | 158,0 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 |
| 2 | ОАО «ВЗ» «Электроприбор» | 6. | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | 92% | 87% | 91% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% |
| 2 | ОАО «ВЗ» «Электроприбор» | 7. | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 568 | 646 | 639 | 647 | 606 | 606 | 606 | 606 | 606 | 606 | 606 | 606 | 606 | 606 | 606 | 606 | 606 | 606 | 606 | 606 | 606 | 606 | 606 |
| 2 | ОАО «ВЗ» «Электроприбор» | 8. | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | Гкал/ч/ты с. чел | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 |
| 2 | ОАО «ВЗ» «Электроприбор» | 9. | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | ОАО «ВЗ» «Электроприбор» | 10. | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | 6065 | 5380 | 4695 | 4011 | 3326 | 2641 | 1956 | 1272 | 587 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|-------|--------------------------|-------|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 2 | ОАО «ВЗ» «Электроприбор» | 11. | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| 2 | ОАО «ВЗ» «Электроприбор» | 12. | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| 1 | АО ВХКП «Мукомол» | 1. | Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 |
| 1 | АО ВХКП «Мукомол» | 2. | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 |
| 1 | АО ВХКП «Мукомол» | 3. | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | -11% | -11% | -11% | -11% | 14% | 14% | 14% | 14% | 14% | 14% | 14% | 14% | 14% | 14% | 14% | 14% | 14% | 14% | 14% | 14% | 14% | 14% | 14% |
| 1 | АО ВХКП «Мукомол» | 4. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 9,59 | 9,59 | 9,59 | 9,59 | 10,84 | 10,84 | 10,84 | 10,84 | 10,84 | 10,84 | 10,84 | 10,84 | 10,84 | 10,84 | 10,84 | 10,84 | 10,84 | 10,84 | 10,84 | 10,84 | 10,84 | 10,84 | 10,84 |
| 1 | АО ВХКП «Мукомол» | 5. | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг у.т./Гкал | 172,6 | 172,6 | 172,6 | 172,6 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 |
| 1 | АО ВХКП «Мукомол» | 6. | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | 83% | 83% | 83% | 83% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% |
| 1 | АО ВХКП «Мукомол» | 7. | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 3426 | 3426 | 3426 | 3426 | 3010 | 3010 | 3010 | 3010 | 3010 | 3010 | 3010 | 3010 | 3010 | 3010 | 3010 | 3010 | 3010 | 3010 | 3010 | 3010 | 3010 | 3010 | 3010 |
| 1 | АО ВХКП «Мукомол» | 8. | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | Гкал/ч/тыс. чел | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 |
| 1 | АО ВХКП «Мукомол» | 9. | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | АО ВХКП «Мукомол» | 10. | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | 0 | 0 | 0 | 0 | 38933 | 37792 | 36651 | 35509 | 34368 | 33227 | 32085 | 30944 | 29803 | 28661 | 27520 | 26379 | 25237 | 24096 | 22955 | 21813 | 20672 | 19531 | 18389 |
| 1 | АО ВХКП «Мукомол» | 11. | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| 1 | АО ВХКП «Мукомол» | 12. | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| 1 | п. Пиганово | 1. | Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 |
| 1 | п. Пиганово | 2. | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 1,12 | 1,12 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 |
| 1 | п. Пиганово | 3. | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 45% | 45% | 45% | 45% | 45% | 37% | 37% | 37% | 37% | 37% | 37% | 37% | 37% | 37% | 37% | 37% | 37% | 37% | 37% | 37% | 37% | 37% | 37% |
| 1 | п. Пиганово | 4. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 3,61 | 3,75 | 3,72 | 3,95 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 | 3,52 |
| 1 | п. Пиганово | 5. | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг у.т./Гкал | 173,5 | 178,4 | 169,0 | 164,7 | 163,9 | 163,1 | 163,1 | 163,1 | 163,1 | 163,1 | 163,1 | 163,1 | 163,1 | 163,1 | 163,1 | 163,1 | 163,1 | 163,1 | 163,1 | 163,1 | 163,1 | 163,1 | 163,1 |
| 1 | п. Пиганово | 6. | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | 82% | 80% | 85% | 87% | 87% | 88% | 88% | 88% | 88% | 88% | 88% | 88% | 88% | 88% | 88% | 88% | 88% | 88% | 88% | 88% | 88% | 88% | 88% |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|-------|-----------------------------------|-------|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | п. Пиганово | 7. | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 1768 | 1840 | 1825 | 1938 | 1725 | 1954 | 1954 | 1954 | 1954 | 1954 | 1954 | 1954 | 1954 | 1954 | 1954 | 1954 | 1954 | 1954 | 1954 | 1954 | 1954 | 1954 | 1954 |
| 1 | п. Пиганово | 8. | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | Гкал/ч/ты с. чел | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 |
| 1 | п. Пиганово | 9. | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | п. Пиганово | 10. | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | 80968 | 72544 | 64096 | 55672 | 47248 | 38824 | 31391 | 23958 | 16525 | 9092 | 1659 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | п. Пиганово | 11. | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| 1 | п. Пиганово | 12. | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 1. | Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 |
| 1 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 2. | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 9,29 | 9,29 | 9,57 | 11,44 | 9,12 | 9,12 | 9,12 | 9,12 | 9,12 | 9,12 | 9,12 | 9,12 | 9,12 | 9,12 | 9,12 | 9,12 | 9,12 | 9,12 | 9,12 | 9,12 | 9,12 | 9,12 | 9,12 |
| 1 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 3. | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 32% | 32% | 30% | 17% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% |
| 1 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 4. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 26,04 | 26,04 | 26,04 | 12,23 | 26,04 | 26,04 | 26,04 | 26,04 | 26,04 | 26,04 | 26,04 | 26,04 | 26,04 | 26,04 | 26,04 | 26,04 | 26,04 | 26,04 | 26,04 | 26,04 | 26,04 | 26,04 | 26,04 |
| 1 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 5. | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг у.т./Гкал | 146,5 | 146,5 | 146,5 | 150,8 | 146,5 | 146,5 | 146,5 | 146,5 | 146,5 | 146,5 | 146,5 | 146,5 | 146,5 | 146,5 | 146,5 | 146,5 | 146,5 | 146,5 | 146,5 | 146,5 | 146,5 | 146,5 | 146,5 |
| 1 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 6. | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | 98% | 98% | 98% | 95% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% |
| 1 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 7. | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 1893 | 1893 | 1893 | 889 | 1893 | 1893 | 1893 | 1893 | 1893 | 1893 | 1893 | 1893 | 1893 | 1893 | 1893 | 1893 | 1893 | 1893 | 1893 | 1893 | 1893 | 1893 | 1893 |
| 1 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 8. | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | Гкал/ч/ты с. чел | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | 3,7 |
| 1 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 9. | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 10. | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | 38800 | 38800 | 38800 | 38800 | 33424 | 25000 | 16576 | 8152 | 637 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 11. | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| 1 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 12. | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1 | турбаза «Ладога» | 1. | Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | | |
|-------|------------------------|-------|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | турбаза «Ладога» | 2. | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0,54 | 0,54 | 0,64 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | | |
| 1 | турбаза «Ладога» | 3. | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 78% | 78% | 73% | 75% | 75% | 75% | 75% | 75% | 75% | 75% | 75% | 75% | 75% | 75% | 75% | 75% | 75% | 75% | 75% | 75% | 75% | 75% | 75% | | |
| 1 | турбаза «Ладога» | 4. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 1,61 | 1,68 | 1,35 | 1,44 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | | |
| 1 | турбаза «Ладога» | 5. | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг у.т./Гкал | 173,4 | 175,8 | 178,2 | 179,1 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | |
| 1 | турбаза «Ладога» | 6. | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | 82% | 81% | 80% | 80% | 82% | 82% | 82% | 82% | 82% | 82% | 82% | 82% | 82% | 82% | 82% | 82% | 82% | 82% | 82% | 82% | 82% | 82% | 82% | 82% | |
| 1 | турбаза «Ладога» | 7. | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 671 | 699 | 561 | 602 | 525 | 525 | 525 | 525 | 525 | 525 | 525 | 525 | 525 | 525 | 525 | 525 | 525 | 525 | 525 | 525 | 525 | 525 | 525 | 525 | |
| 1 | турбаза «Ладога» | 8. | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | Гкал/ч/тыс. чел | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | |
| 1 | турбаза «Ладога» | 9. | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 1 | турбаза «Ладога» | 10. | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | 51560 | 46448 | 41336 | 36224 | 31112 | 26000 | 20888 | 15776 | 10664 | 5552 | 440 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 1 | турбаза «Ладога» | 11. | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | |
| 1 | турбаза «Ладога» | 12. | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | |
| 1 | «Спецавтохозяйство» | 1. | Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | |
| 1 | «Спецавтохозяйство» | 2. | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | |
| 1 | «Спецавтохозяйство» | 3. | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 77% | 77% | 77% | 77% | 84% | 84% | 84% | 84% | 84% | 84% | 84% | 84% | 84% | 84% | 84% | 84% | 84% | 84% | 84% | 84% | 84% | 84% | 84% | 84% | |
| 1 | «Спецавтохозяйство» | 4. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 1,03 | 1,01 | 1,05 | 0,96 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | |
| 1 | «Спецавтохозяйство» | 5. | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг у.т./Гкал | 159,7 | 178,8 | 179,0 | 179,1 | 175,1 | 175,1 | 175,1 | 175,1 | 175,1 | 175,1 | 175,1 | 175,1 | 175,1 | 175,1 | 175,1 | 175,1 | 175,1 | 175,1 | 175,1 | 175,1 | 175,1 | 175,1 | 175,1 | 175,1 | 175,1 |
| 1 | «Спецавтохозяйство» | 6. | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | 90% | 80% | 80% | 80% | 82% | 82% | 82% | 82% | 82% | 82% | 82% | 82% | 82% | 82% | 82% | 82% | 82% | 82% | 82% | 82% | 82% | 82% | 82% | 82% | 82% |
| 1 | «Спецавтохозяйство» | 7. | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 1605 | 1586 | 1634 | 1501 | 900 | 900 | 900 | 900 | 900 | 900 | 900 | 900 | 900 | 900 | 900 | 900 | 900 | 900 | 900 | 900 | 900 | 900 | 900 | 900 | |
| 1 | «Спецавтохозяйство» | 8. | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | Гкал/ч/тыс. чел | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 13,5 | 13,5 | 13,5 | 13,5 | 13,5 | 13,5 | 13,5 | 13,5 | 13,5 | 13,5 | 13,5 | 13,5 | 13,5 | 13,5 | 13,5 | 13,5 | 13,5 | 13,5 | 13,5 | 13,5 | |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | |
|-------|------------------------|-------|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | «Спецавтохозяйство» | 9. | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 1 | «Спецавтохозяйство» | 10. | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | 0 | 0 | 0 | 0 | 104000 | 98888 | 93776 | 88664 | 83552 | 78440 | 73328 | 68216 | 63104 | 57992 | 52880 | 47768 | 42656 | 37544 | 32432 | 27320 | 22208 | 17096 | 11984 | |
| 1 | «Спецавтохозяйство» | 11. | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | |
| 1 | «Спецавтохозяйство» | 12. | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | |
| 1 | ФГУП «ГНПП «Крона» | 1. | Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 1,51 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | |
| 1 | ФГУП «ГНПП «Крона» | 2. | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | |
| 1 | ФГУП «ГНПП «Крона» | 3. | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 84% | 87% | 87% | 87% | 87% | 87% | 87% | 87% | 87% | 87% | 87% | 87% | 87% | 87% | 87% | 87% | 87% | 87% | 87% | 87% | 87% | 87% | 87% | |
| 1 | ФГУП «ГНПП «Крона» | 4. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 1,69 | 1,59 | 1,50 | 1,59 | 1,34 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | |
| 1 | ФГУП «ГНПП «Крона» | 5. | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг у.т./Гкал | 163,3 | 163,3 | 163,4 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 |
| 1 | ФГУП «ГНПП «Крона» | 6. | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | 88% | 88% | 88% | 88% | 88% | 88% | 88% | 88% | 88% | 88% | 88% | 88% | 88% | 88% | 88% | 88% | 88% | 88% | 88% | 88% | 88% | 88% | 88% | |
| 1 | ФГУП «ГНПП «Крона» | 7. | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 1118 | 839 | 791 | 839 | 706 | 701 | 701 | 701 | 701 | 701 | 701 | 701 | 701 | 701 | 701 | 701 | 701 | 701 | 701 | 701 | 701 | 701 | 701 | |
| 1 | ФГУП «ГНПП «Крона» | 8. | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | Гкал/ч/тыс. чел | 13,8 | 17,4 | 17,4 | 17,4 | 17,4 | 17,4 | 17,4 | 17,4 | 17,4 | 17,4 | 17,4 | 17,4 | 17,4 | 17,4 | 17,4 | 17,4 | 17,4 | 17,4 | 17,4 | 17,4 | 17,4 | 17,4 | 17,4 | |
| 1 | ФГУП «ГНПП «Крона» | 9. | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 1 | ФГУП «ГНПП «Крона» | 10. | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 1 | ФГУП «ГНПП «Крона» | 11. | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | |
| 1 | ФГУП «ГНПП «Крона» | 12. | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | |
| 1 | ООО УК «Дельта» | 1. | Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | |
| 1 | ООО УК «Дельта» | 2. | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | |
| 1 | ООО УК «Дельта» | 3. | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 87% | 87% | 87% | 87% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | |
| 1 | ООО УК «Дельта» | 4. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 5,31 | 5,91 | 5,19 | 5,30 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | 4,85 | |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | |
|-------|---|-------|--|-------------------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | ООО УК «Дельта» | 5. | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг у.т./Гкал | 172,4 | 156,9 | 183,9 | 190,9 | 182,6 | 182,6 | 182,6 | 182,6 | 182,6 | 182,6 | 182,6 | 182,6 | 182,6 | 182,6 | 182,6 | 182,6 | 182,6 | 182,6 | 182,6 | 182,6 | 182,6 | 182,6 | 182,6 | |
| 1 | ООО УК «Дельта» | 6. | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | 83% | 91% | 78% | 75% | 78% | 78% | 78% | 78% | 78% | 78% | 78% | 78% | 78% | 78% | 78% | 78% | 78% | 78% | 78% | 78% | 78% | 78% | 78% | |
| 1 | ООО УК «Дельта» | 7. | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 1207 | 1344 | 1179 | 1205 | 1101 | 1101 | 1101 | 1101 | 1101 | 1101 | 1101 | 1101 | 1101 | 1101 | 1101 | 1101 | 1101 | 1101 | 1101 | 1101 | 1101 | 1101 | 1101 | |
| 1 | ООО УК «Дельта» | 8. | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | Гкал/ч/ты с. чел | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 25,5 | 25,5 | 25,5 | 25,5 | 25,5 | 25,5 | 25,5 | 25,5 | 25,5 | 25,5 | 25,5 | 25,5 | 25,5 | 25,5 | 25,5 | 25,5 | 25,5 | 25,5 | 25,5 | |
| 1 | ООО УК «Дельта» | 9. | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 1 | ООО УК «Дельта» | 10. | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | 119232 | 114144 | 109056 | 103968 | 98880 | 93792 | 88704 | 83616 | 78528 | 73440 | 68352 | 63264 | 58176 | 53088 | 48000 | 42912 | 37824 | 32736 | 27648 | 22560 | 17472 | 12384 | 7296 | |
| 1 | ООО УК «Дельта» | 11. | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | |
| 1 | ООО УК «Дельта» | 12. | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 1. | Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 2. | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 3. | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 4. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 5. | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг у.т./Гкал | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 6. | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 7. | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 2318 | 2318 | 2318 | 2318 | 2084 | 2084 | 2084 | 2084 | 2084 | 2084 | 2084 | 2084 | 2084 | 2084 | 2084 | 2084 | 2084 | 2084 | 2084 | 2084 | 2084 | 2084 | 2084 | |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 8. | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | Гкал/ч/ты с. чел | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 9. | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | |
|-------|---|-------|--|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 10. | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 11. | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 12. | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | |
| 1 | ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» | 1. | Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | |
| 1 | ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» | 2. | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | |
| 1 | ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» | 3. | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 77% | 77% | 77% | 77% | 77% | 77% | 77% | 77% | 77% | 77% | 77% | 77% | 77% | 77% | 77% | 77% | 77% | 77% | 77% | 77% | 77% | 77% | 77% | |
| 1 | ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» | 4. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | |
| 1 | ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» | 5. | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг у.т./Гкал | 157,9 | 157,9 | 157,9 | 157,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 |
| 1 | ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» | 6. | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | 91% | 91% | 91% | 91% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | 92% | |
| 1 | ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» | 7. | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 1258 | 1258 | 1258 | 1258 | 1257 | 1257 | 1257 | 1257 | 1257 | 1257 | 1257 | 1257 | 1257 | 1257 | 1257 | 1257 | 1257 | 1257 | 1257 | 1257 | 1257 | 1257 | 1257 | |
| 1 | ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» | 8. | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | Гкал/ч/тыс. чел | 9,7 | 9,7 | 9,7 | 9,7 | 9,7 | 9,7 | 9,7 | 9,7 | 9,7 | 9,7 | 9,7 | 9,7 | 9,7 | 9,7 | 9,7 | 9,7 | 9,7 | 9,7 | 9,7 | 9,7 | 9,7 | 9,7 | 9,7 | |
| 1 | ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» | 9. | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 1 | ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» | 10. | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | 149760 | 144672 | 139584 | 134496 | 129408 | 124320 | 119232 | 114144 | 109056 | 103968 | 98880 | 93792 | 88704 | 83616 | 78528 | 73440 | 68352 | 63264 | 58176 | 53088 | 48000 | 42912 | 37824 | |
| 1 | ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» | 11. | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | |
| 1 | ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» | 12. | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 1. | Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 2. | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 3. | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 68% | 68% | 68% | 68% | 68% | 68% | 68% | 68% | 68% | 68% | 68% | 68% | 68% | 68% | 68% | 68% | 68% | 68% | 68% | 68% | 68% | 68% | 68% | |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 4. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|-------|------------------------------|-------|--|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 5. | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг у.т./Гкал | 158,6 | 158,6 | 158,6 | 158,6 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 6. | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | 90% | 90% | 90% | 90% | 83% | 83% | 83% | 83% | 83% | 83% | 83% | 83% | 83% | 83% | 83% | 83% | 83% | 83% | 83% | 83% | 83% | 83% | 83% |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 7. | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 245 | 245 | 245 | 245 | 218 | 218 | 218 | 218 | 218 | 218 | 218 | 218 | 218 | 218 | 218 | 218 | 218 | 218 | 218 | 218 | 218 | 218 | 218 |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 8. | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | Гкал/ч/тыс. чел | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 9. | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 10. | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | 170112 | 165024 | 159936 | 154848 | 149760 | 144672 | 139584 | 134496 | 129408 | 124320 | 119232 | 114144 | 109056 | 103968 | 98880 | 93792 | 88704 | 83616 | 78528 | 73440 | 68352 | 63264 | 58176 |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 11. | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 12. | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 1. | Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | - | - | - | - | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 |
| 1 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 2. | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | - | - | - | - | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| 1 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 3. | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | - | - | - | - | 69% | 69% | 69% | 69% | 69% | 69% | 69% | 69% | 69% | 69% | 69% | 69% | 69% | 69% | 69% | 69% | 69% | 69% | 69% |
| 1 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 4. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | - | - | - | - | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 |
| 1 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 5. | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг у.т./Гкал | - | - | - | - | 165,2 | 165,2 | 165,2 | 165,2 | 165,2 | 165,2 | 165,2 | 165,2 | 165,2 | 165,2 | 165,2 | 165,2 | 165,2 | 165,2 | 165,2 | 165,2 | 165,2 | 165,2 | 165,2 |
| 1 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 6. | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | - | - | - | - | 87% | 87% | 87% | 87% | 87% | 87% | 87% | 87% | 87% | 87% | 87% | 87% | 87% | 87% | 87% | 87% | 87% | 87% | 87% |
| 1 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 7. | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | - | - | - | - | 1358 | 1358 | 1358 | 1358 | 1358 | 1358 | 1358 | 1358 | 1358 | 1358 | 1358 | 1358 | 1358 | 1358 | 1358 | 1358 | 1358 | 1358 | 1358 |
| 1 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 8. | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | Гкал/ч/тыс. чел | - | - | - | - | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 |
| 1 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 9. | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 10. | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | - | - | - | - | 165024 | 159936 | 154848 | 149760 | 144672 | 139584 | 134496 | 129408 | 124320 | 119232 | 114144 | 109056 | 103968 | 98880 | 93792 | 88704 | 83616 | 78528 | 73440 |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|-------|---|-------|--|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 11. | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | % | - | - | - | - | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 12. | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | - | - | - | - | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 1. | Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 2. | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 3. | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 55% | 55% | 55% | 55% | 56% | 56% | 56% | 56% | 56% | 56% | 56% | 56% | 56% | 56% | 56% | 56% | 56% | 56% | 56% | 56% | 56% | 56% | 56% |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 4. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 5. | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг у.т./Гкал | 217,5 | 217,5 | 217,5 | 217,5 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 6. | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | 66% | 66% | 66% | 66% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% | 90% |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 7. | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 542 | 542 | 542 | 542 | 839 | 839 | 839 | 839 | 839 | 839 | 839 | 839 | 839 | 839 | 839 | 839 | 839 | 839 | 839 | 839 | 839 | 839 | 839 |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 8. | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | Гкал/ч/тыс. чел | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 9. | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 10. | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | 154848 | 149760 | 144672 | 139584 | 134496 | 129408 | 124320 | 119232 | 114144 | 109056 | 103968 | 98880 | 93792 | 88704 | 83616 | 78528 | 73440 | 68352 | 63264 | 58176 | 53088 | 48000 | 42912 |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 11. | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 12. | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| 1 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 1. | Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | - | - | - | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 |
| 1 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 2. | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | - | - | - | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| 1 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 3. | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | - | - | - | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% | 85% |
| 1 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 4. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | - | - | - | 0,48 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|-------|---|-------|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 5. | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг у.т./Гкал | - | - | - | 227,4 | 223,7 | 223,7 | 223,7 | 223,7 | 223,7 | 223,7 | 223,7 | 223,7 | 223,7 | 223,7 | 223,7 | 223,7 | 223,7 | 223,7 | 223,7 | 223,7 | 223,7 | 223,7 | 223,7 |
| 1 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 6. | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | - | - | - | 63% | 64% | 64% | 64% | 64% | 64% | 64% | 64% | 64% | 64% | 64% | 64% | 64% | 64% | 64% | 64% | 64% | 64% | 64% | 64% |
| 1 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 7. | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | - | - | - | 143 | 131 | 131 | 131 | 131 | 131 | 131 | 131 | 131 | 131 | 131 | 131 | 131 | 131 | 131 | 131 | 131 | 131 | 131 | 131 |
| 1 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 8. | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | Гкал/ч/ты с. чел | - | - | - | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 | 15,3 |
| 1 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 9. | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 10. | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | - | - | - | 0 | 36789 | 34435 | 32081 | 29726 | 27372 | 25017 | 148895 | 140471 | 132047 | 123623 | 115199 | 106775 | 98351 | 89927 | 81503 | 73079 | 65537 | 59468 | 53398 |
| 1 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 11. | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | % | - | - | - | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 12. | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | - | - | - | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1 | Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир» | 1. | Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 19,20 | 19,20 | 19,20 | 19,20 | 22,64 | 22,64 | 22,64 | 22,64 | 22,64 | 22,64 | 22,64 | 22,64 | 22,64 | 22,64 | 22,64 | 22,64 | 22,64 | 22,64 | 22,64 | 22,64 | 22,64 | 22,64 | 22,64 |
| 1 | Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир» | 2. | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 18,22 | 18,22 | 18,58 | 18,51 | 18,56 | 18,85 | 19,15 | 19,45 | 19,68 | 19,82 | 19,98 | 20,14 | 20,31 | 20,31 | 20,31 | 20,31 | 20,31 | 20,31 | 20,31 | 20,31 | 20,31 | 20,31 | 20,31 |
| 1 | Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир» | 3. | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 5% | 5% | 3% | 4% | 18% | 17% | 15% | 14% | 13% | 12% | 12% | 11% | 10% | 10% | 10% | 10% | 10% | 10% | 10% | 10% | 10% | 10% | |
| 1 | Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир» | 4. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 53,61 | 61,17 | 58,97 | 59,48 | 54,47 | 55,40 | 56,32 | 57,25 | 58,08 | 58,64 | 59,24 | 59,79 | 60,39 | 60,39 | 60,39 | 60,39 | 60,39 | 60,39 | 60,39 | 60,39 | 60,39 | 60,39 | 60,39 |
| 1 | Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир» | 5. | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг у.т./Гкал | 156,0 | 152,5 | 148,9 | 154,7 | 151,9 | 151,9 | 151,9 | 151,9 | 151,9 | 151,9 | 151,9 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 |
| 1 | Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир» | 6. | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | 92% | 94% | 96% | 92% | 94% | 94% | 94% | 94% | 94% | 94% | 94% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% |
| 1 | Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир» | 7. | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 2792 | 3186 | 3071 | 3098 | 2406 | 2447 | 2488 | 2529 | 2565 | 2590 | 2617 | 2641 | 2667 | 2667 | 2667 | 2667 | 2667 | 2667 | 2667 | 2667 | 2667 | 2667 | 2667 |
| 1 | Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир» | 8. | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | Гкал/ч/ты с. чел | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 3,1 | 3,0 | 3,0 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| 1 | Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир» | 9. | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир» | 10. | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | 0 | 0 | 0 | 0 | 19960 | 18681 | 17401 | 16121 | 14842 | 13562 | 160869 | 152445 | 144021 | 135597 | 127173 | 118749 | 110325 | 101901 | 93477 | 85053 | 77143 | 69998 | 62854 |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|-------|--------------------------------------|-------|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | Юрвец, ООО «ТеплогазВладимир» | 11. | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| 1 | Юрвец, ООО «ТеплогазВладимир» | 12. | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1 | Загородная зона | 1. | Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 33,44 | 33,44 | 33,44 | 33,44 | 33,44 | 33,44 | 33,44 | 33,44 | 33,44 | 33,44 | 33,44 | 33,44 | 33,44 | 33,44 | 33,44 | 33,44 | 33,44 |
| 1 | Загородная зона | 2. | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 24,15 | 24,15 | 24,66 | 24,40 | 24,48 | 24,52 | 24,53 | 24,57 | 24,60 | 24,62 | 24,65 | 24,68 | 24,70 | 24,72 | 24,75 | 24,77 | 24,79 | 24,81 | 24,84 | 24,86 | 24,88 | 24,90 | 24,92 |
| 1 | Загородная зона | 3. | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 20% | 20% | 18% | 19% | 18% | 18% | 27% | 27% | 26% | 26% | 26% | 26% | 26% | 26% | 26% | 26% | 26% | 26% | 26% | 26% | 26% | 26% | 25% |
| 1 | Загородная зона | 4. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 58,20 | 61,98 | 60,60 | 64,21 | 56,49 | 56,62 | 56,71 | 56,85 | 56,99 | 57,04 | 57,09 | 57,14 | 57,19 | 57,25 | 57,30 | 57,35 | 57,40 | 57,45 | 57,50 | 57,55 | 57,60 | 57,65 | 57,70 |
| 1 | Загородная зона | 5. | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг у.т./Гкал | 145,3 | 151,8 | 147,5 | 147,8 | 150,6 | 150,6 | 150,3 | 150,3 | 150,3 | 150,3 | 150,3 | 150,3 | 150,3 | 150,3 | 150,3 | 150,3 | 150,3 | 150,3 | 150,3 | 150,3 | 150,3 | 150,3 | 150,3 |
| 1 | Загородная зона | 6. | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | 98% | 94% | 97% | 97% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% | 95% |
| 1 | Загородная зона | 7. | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 1940 | 2066 | 2020 | 2140 | 1883 | 1887 | 1696 | 1700 | 1704 | 1706 | 1707 | 1709 | 1710 | 1712 | 1713 | 1715 | 1716 | 1718 | 1719 | 1721 | 1723 | 1724 | 1726 |
| 1 | Загородная зона | 8. | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | Гкал/ч/тыс. чел | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 |
| 1 | Загородная зона | 9. | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | Загородная зона | 10. | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 18023 | 17628 | 17233 | 16838 | 16443 | 16048 | 15653 | 15258 | 14863 | 14468 | 14073 | 13678 | 13283 | 12888 | 12493 | 12098 | 11703 |
| 1 | Загородная зона | 11. | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| 1 | Загородная зона | 12. | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1 | ООО «Техника – коммунальные системы» | 1. | Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 18,45 | 18,45 | 18,45 | 18,45 | 18,45 | 18,45 | 18,45 | 18,45 | 18,45 | 18,45 | 18,45 | 18,45 | 18,45 | 18,45 | 18,45 | 18,45 | 18,45 | 18,45 | 18,45 | 18,45 | 18,45 | 18,45 | 18,45 |
| 1 | ООО «Техника – коммунальные системы» | 2. | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 5,63 | 5,63 | 5,62 | 5,62 | 5,61 | 5,61 | 5,61 | 5,61 | 5,61 | 5,61 | 5,61 | 5,61 | 5,61 | 5,61 | 5,61 | 5,61 | 5,61 | 5,61 | 5,61 | 5,61 | 5,61 | 5,61 | 5,61 |
| 1 | ООО «Техника – коммунальные системы» | 3. | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 69% | 69% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% |
| 1 | ООО «Техника – коммунальные системы» | 4. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 11,46 | 11,46 | 11,46 | 11,46 | 10,61 | 10,61 | 10,61 | 10,61 | 10,61 | 10,61 | 10,61 | 10,61 | 10,61 | 10,61 | 10,61 | 10,61 | 10,61 | 10,61 | 10,61 | 10,61 | 10,61 | 10,61 | 10,61 |
| 1 | ООО «Техника – коммунальные системы» | 5. | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг у.т./Гкал | 164,7 | 164,7 | 164,7 | 164,7 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 |
| 1 | ООО «Техника – коммунальные системы» | 6. | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | 87% | 87% | 87% | 87% | 87% | 87% | 87% | 87% | 87% | 87% | 87% | 87% | 87% | 87% | 87% | 87% | 87% | 87% | 87% | 87% | 87% | 87% | 87% |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|-------|--------------------------------------|-------|--|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | ООО «Техника – коммунальные системы» | 7. | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 621 | 621 | 621 | 621 | 575 | 575 | 575 | 575 | 575 | 575 | 575 | 575 | 575 | 575 | 575 | 575 | 575 | 575 | 575 | 575 | 575 | 575 | 575 |
| 1 | ООО «Техника – коммунальные системы» | 8. | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | Гкал/ч/ты с. чел | 7,3 | 7,3 | 7,3 | 7,3 | 7,3 | 7,3 | 7,3 | 7,3 | 7,3 | 7,3 | 7,3 | 7,3 | 7,3 | 7,3 | 7,3 | 7,3 | 7,3 | 7,3 | 7,3 | 7,3 | 7,3 | 7,3 | 7,3 |
| 1 | ООО «Техника – коммунальные системы» | 9. | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | ООО «Техника – коммунальные системы» | 10. | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | 165024 | 159936 | 154848 | 149760 | 144672 | 139584 | 134496 | 129408 | 124320 | 119232 | 114144 | 109056 | 103968 | 98880 | 93792 | 88704 | 83616 | 78528 | 73440 | 68352 | 63264 | 58176 | 53088 |
| 1 | ООО «Техника – коммунальные системы» | 11. | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| 1 | ООО «Техника – коммунальные системы» | 12. | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |

3.4 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям

Т а б л и ц а 14 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|-------|---|-------|------------------------------|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 1. | Протяженность тепловых сетей | км | 568,42 | 573,14 | 579,49 | 582,06 | 582,76 | 583,19 | 584,65 | 584,85 | 587,29 | 589,33 | 591,93 | 594,49 | 595,63 | 595,63 | 595,63 | 595,63 | 595,63 | 595,63 | 595,63 | 595,63 | 595,63 | 596,48 | 596,48 |
| 1 | 722 квартал | 1. | Протяженность тепловых сетей | км | 4,21 | 4,21 | 5,39 | 5,39 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 |
| 1 | ВЗКИ | 1. | Протяженность тепловых сетей | км | 3,59 | 3,59 | 3,59 | 3,59 | 3,59 | 3,59 | 3,59 | 3,59 | 3,59 | 3,59 | 3,59 | 3,59 | 4,03 | 4,03 | 4,03 | 4,03 | 4,03 | 4,03 | 4,03 | 4,03 | 4,03 | 4,03 | 4,03 |
| 1 | УВД | 1. | Протяженность тепловых сетей | км | 4,52 | 4,52 | 4,52 | 4,52 | 4,52 | 4,52 | 4,52 | 4,52 | 4,52 | 4,52 | 4,52 | 4,52 | 4,52 | 4,52 | 4,52 | 4,52 | 4,52 | 4,52 | 4,52 | 4,52 | 4,52 | 4,52 | 4,52 |
| 1 | ПМК-18 | 1. | Протяженность тепловых сетей | км | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 |
| 1 | РТС | 1. | Протяженность тепловых сетей | км | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 |
| 1 | Энергетик, АО «ВКС» | 1. | Протяженность тепловых сетей | км | 1,45 | 1,45 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 |
| 1 | мкр. Заклязьменский | 1. | Протяженность тепловых сетей | км | 5,36 | 5,36 | 5,36 | 5,36 | 5,52 | 5,52 | 5,52 | 5,52 | 6,32 | 6,32 | 6,32 | 6,32 | 6,32 | 6,32 | 6,32 | 6,32 | 6,32 | 6,32 | 6,32 | 6,32 | 6,32 | 6,32 | 6,32 |
| 1 | мкр. Коммунар | 1. | Протяженность тепловых сетей | км | 4,67 | 4,67 | 4,67 | 4,67 | 4,67 | 4,67 | 4,67 | 4,67 | 4,67 | 4,67 | 4,67 | 4,67 | 5,77 | 5,77 | 5,77 | 5,77 | 5,77 | 5,77 | 5,77 | 5,77 | 5,77 | 5,77 | 5,77 |
| 1 | Орггрупп 1 | 1. | Протяженность тепловых сетей | км | 11,29 | 11,29 | 11,29 | 11,29 | 11,29 | 11,29 | 11,29 | 11,29 | 11,29 | 11,29 | 11,29 | 11,29 | 11,29 | 11,29 | 11,29 | 11,29 | 11,29 | 11,29 | 11,29 | 11,29 | 11,29 | 11,29 | 11,29 |
| 1 | Орггрупп 2 | 1. | Протяженность тепловых сетей | км | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 |
| 1 | мкр. Юрьево, АО «ВКС» | 1. | Протяженность тепловых сетей | км | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 |
| 1 | Элеваторная | 1. | Протяженность тепловых сетей | км | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 |
| 1 | мкр. Лесной | 1. | Протяженность тепловых сетей | км | - | - | 9,86 | 9,86 | 9,86 | 9,86 | 9,86 | 9,86 | 9,86 | 9,86 | 9,86 | 9,86 | 9,86 | 9,86 | 9,86 | 9,86 | 9,86 | 9,86 | 9,86 | 9,86 | 9,86 | 9,86 | 9,86 |
| 2 | ОАО «ВЗ» «Электроприбор» | 1. | Протяженность тепловых сетей | км | 12,76 | 12,76 | 12,76 | 12,76 | 12,76 | 12,76 | 12,76 | 12,76 | 12,76 | 12,76 | 12,76 | 12,76 | 12,76 | 12,76 | 12,76 | 12,76 | 12,76 | 12,76 | 12,76 | 12,76 | 12,76 | 12,76 | 12,76 |
| 1 | АО ВХКП «Мукомол» | 1. | Протяженность тепловых сетей | км | нд |
| 1 | п. Пиганово | 1. | Протяженность тепловых сетей | км | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 |
| 1 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 1. | Протяженность тепловых сетей | км | 12,83 | 12,83 | 12,83 | 12,83 | 12,83 | 12,83 | 12,83 | 12,83 | 12,83 | 12,83 | 12,83 | 12,83 | 12,83 | 12,83 | 12,83 | 12,83 | 12,83 | 12,83 | 12,83 | 12,83 | 12,83 | 12,83 | 12,83 |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | |
|-------|---|-------|--|---------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 1 | турбаза «Ладога» | 1. | Протяженность тепловых сетей | км | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | |
| 1 | «Спецавтохозяйство» | 1. | Протяженность тепловых сетей | км | нд | |
| 1 | ФГУП «ГНПП «Крона» | 1. | Протяженность тепловых сетей | км | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | |
| 1 | ООО УК «Дельта» | 1. | Протяженность тепловых сетей | км | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 1. | Протяженность тепловых сетей | км | нд | |
| 1 | ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» | 1. | Протяженность тепловых сетей | км | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 1. | Протяженность тепловых сетей | км | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | |
| 1 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 1. | Протяженность тепловых сетей | км | - | - | - | - | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 1. | Протяженность тепловых сетей | км | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | |
| 1 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 1. | Протяженность тепловых сетей | км | - | - | - | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | |
| 1 | Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир» | 1. | Протяженность тепловых сетей | км | 17,66 | 17,68 | 17,68 | 18,27 | 18,27 | 18,27 | 18,27 | 18,27 | 18,27 | 18,27 | 18,27 | 18,27 | 18,27 | 18,57 | 18,57 | 18,57 | 18,57 | 18,57 | 18,57 | 18,57 | 18,57 | 18,57 | 18,57 | 18,57 |
| 1 | Загородная зона | 1. | Протяженность тепловых сетей | км | 18,50 | 18,50 | 18,62 | 18,62 | 18,62 | 18,62 | 18,62 | 18,62 | 18,62 | 18,62 | 18,62 | 18,62 | 19,02 | 19,02 | 19,02 | 19,02 | 19,02 | 19,02 | 19,02 | 19,02 | 19,02 | 19,02 | 19,02 | 19,02 |
| 1 | ООО «Техника-коммунальные системы» | 1. | Протяженность тепловых сетей | км | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 2. | Материальная характеристика тепловых сетей | тыс. м ² | 120,23 | 121,05 | 122,03 | 122,23 | 122,32 | 122,35 | 122,60 | 122,63 | 122,89 | 123,07 | 123,33 | 123,63 | 123,75 | 123,75 | 123,75 | 123,75 | 123,75 | 123,75 | 123,75 | 123,75 | 123,75 | 123,75 | 123,84 | 123,84 |
| 1 | 722 квартал | 2. | Материальная характеристика тепловых сетей | тыс. м ² | 0,49 | 0,49 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 |
| 1 | ВЗКИ | 2. | Материальная характеристика тепловых сетей | тыс. м ² | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| 1 | УВД | 2. | Материальная характеристика тепловых сетей | тыс. м ² | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 |
| 1 | ПМК-18 | 2. | Материальная характеристика тепловых сетей | тыс. м ² | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| 1 | РТС | 2. | Материальная характеристика тепловых сетей | тыс. м ² | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| 1 | Энергетик, АО «ВКС» | 2. | Материальная характеристика тепловых сетей | тыс. м ² | 0,15 | 0,15 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| 1 | мкр. Заглязьменский | 2. | Материальная характеристика тепловых сетей | тыс. м ² | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 |
| 1 | мкр. Коммунар | 2. | Материальная характеристика тепловых сетей | тыс. м ² | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|-------|---|-------|--|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 1 | Оргтруд 1 | 2. | Материальная характеристика тепловых сетей | тыс. м² | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 |
| 1 | Оргтруд 2 | 2. | Материальная характеристика тепловых сетей | тыс. м² | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| 1 | мкр. Юрьеvec, АО «ВКС» | 2. | Материальная характеристика тепловых сетей | тыс. м² | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| 1 | Элеваторная | 2. | Материальная характеристика тепловых сетей | тыс. м² | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| 1 | мкр. Лесной | 2. | Материальная характеристика тепловых сетей | тыс. м² | - | - | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 |
| 2 | ОАО «ВЗ» «Электроприбор» | 2. | Материальная характеристика тепловых сетей | тыс. м² | нд |
| 1 | АО ВХКП «Мукомол» | 2. | Материальная характеристика тепловых сетей | тыс. м² | нд |
| 1 | п. Пиганово | 2. | Материальная характеристика тепловых сетей | тыс. м² | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| 1 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 2. | Материальная характеристика тепловых сетей | тыс. м² | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 |
| 1 | турбаза «Ладога» | 2. | Материальная характеристика тепловых сетей | тыс. м² | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| 1 | «Спецавтохозяйство» | 2. | Материальная характеристика тепловых сетей | тыс. м² | нд |
| 1 | ФГУП «ГНПП «Крона» | 2. | Материальная характеристика тепловых сетей | тыс. м² | нд |
| 1 | ООО УК «Дельта» | 2. | Материальная характеристика тепловых сетей | тыс. м² | нд |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 2. | Материальная характеристика тепловых сетей | тыс. м² | нд |
| 1 | ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» | 2. | Материальная характеристика тепловых сетей | тыс. м² | нд |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 2. | Материальная характеристика тепловых сетей | тыс. м² | нд |
| 1 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 2. | Материальная характеристика тепловых сетей | тыс. м² | - | - | - | - | нд |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 2. | Материальная характеристика тепловых сетей | тыс. м² | нд |
| 1 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 2. | Материальная характеристика тепловых сетей | тыс. м² | - | - | - | нд |
| 1 | Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир» | 2. | Материальная характеристика тепловых сетей | тыс. м² | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,57 | 2,57 | 2,57 | 2,57 | 2,57 | 2,57 | 2,57 | 2,57 | 2,57 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 |
| 1 | Загородная зона | 2. | Материальная характеристика тепловых сетей | тыс. м² | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 |
| 1 | ООО «Техника-коммунальные системы» | 2. | Материальная характеристика тепловых сетей | тыс. м² | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|-------|---|-------|--|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 19,7 | 20,3 | 20,9 | 21,9 | 22,9 | 23,4 | 24,0 | 24,6 | 25,1 | 25,5 | 25,9 | 26,3 | 26,7 | 27,1 | 27,4 | 27,8 | 28,3 | 28,5 | 28,6 | 28,7 | 29,5 | 30,4 | 31,4 |
| 1 | 722 квартал | 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 21,5 | 20,2 | 21,2 | 20,2 | 21,2 | 22,2 | 9,5 | 10,5 | 11,5 | 12,5 | 13,5 | 14,5 | 15,5 | 16,5 | 17,5 | 18,5 | 19,5 | 20,5 | 21,5 | 22,5 | 23,5 | 24,5 | 25,5 |
| 1 | ВЗКИ | 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 9,6 | 10,6 | 11,6 | 12,6 | 13,6 | 14,6 | 15,6 | 16,6 | 17,6 | 18,6 | 19,6 | 20,6 | 21,6 | 22,6 | 23,6 | 24,6 | 3,4 | 4,4 | 5,4 | 6,4 | 7,4 | 8,4 | 9,4 |
| 1 | УВД | 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 19 | 20 | 21 | 22 | 7,1 | 8,1 | 9,1 | 10,1 | 11,1 | 12,1 | 13,1 | 14,1 | 15,1 | 16,1 | 17,1 | 18,1 | 19,1 | 20,1 | 21,1 | 22,1 | 23,1 | 24,1 | 25,1 |
| 1 | ПМК-18 | 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 28,0 | 29,0 | 30,0 | 31,0 | 32,0 | 33,0 | 4,2 | 5,2 | 6,2 | 7,2 | 8,2 | 9,2 | 10,2 | 11,2 | 12,2 | 13,2 | 14,2 | 15,2 | 16,2 | 17,2 | 18,2 | 19,2 | 20,2 |
| 1 | РТС | 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 15,2 | 16,2 | 17,2 | 18,2 | 19,2 | 20,2 | 21,2 | 22,2 | 23,2 | 24,2 | 25,2 | 26,2 | 27,2 | 28,2 | 29,2 | 30,2 | 31,2 | 32,2 | 33,2 | 34,2 | 35,2 | 36,2 | 37,2 |
| 1 | Энергетик, АО «ВКС» | 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 43,7 | 44,7 | 45,7 | 46,7 | 47,7 | 48,7 | 49,7 | 50,7 | 51,7 | 52,7 | 53,7 | 54,7 | 55,7 | 56,7 | 57,7 | 58,7 | 59,7 | 60,7 | 61,7 | 62,7 | 63,7 | 64,7 | 65,7 |
| 1 | мкр. Заклязьменский | 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 29,0 | 30,0 | 31,0 | 30,0 | 31,0 | 32,0 | 33,0 | 34,0 | 35,0 | 36,0 | 37,0 | 38,0 | 39,0 | 40,0 | 41,0 | 42,0 | 43,0 | 44,0 | 45,0 | 46,0 | 47,0 | 48,0 | 49,0 |
| 1 | мкр. Коммунар | 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 48,0 | 49,0 | 50,0 | 51,0 | 52,0 | 53,0 | 54,0 | 55,0 | 56,0 | 57,0 | 58,0 | 59,0 | 60,0 | 61,0 | 62,0 | 63,0 | 7,2 | 8,2 | 9,2 | 10,2 | 11,2 | 12,2 | 13,2 |
| 1 | Орггруд 1 | 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 11,4 | 12,4 | 13,4 | 14,4 | 15,4 | 16,4 | 17,4 | 18,4 | 19,4 | 20,4 | 21,4 | 22,4 | 23,4 | 24,4 | 25,4 | 26,4 | 27,4 | 28,4 | 20,2 | 21,2 | 22,2 | 23,2 | 24,2 |
| 1 | Орггруд 2 | 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 15,9 | 16,9 | 17,9 | 18,9 | 19,9 | 20,9 | 21,9 | 22,9 | 23,9 | 24,9 | 25,9 | 26,9 | 27,9 | 28,9 | 29,9 | 30,9 | 31,9 | 32,9 | 33,9 | 34,9 | 35,9 | 36,9 | 37,9 |
| 1 | мкр. Юрьевец, АО «ВКС» | 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 20,2 | 21,2 | 22,2 | 23,2 | 24,2 | 25,2 | 26,2 | 27,2 | 28,2 | 29,2 | 30,2 | 31,2 | 32,2 | 33,2 | 34,2 | 35,2 | 36,2 | 37,2 | 38,2 | 39,2 | 40,2 | 41,2 | 42,2 |
| 1 | Элеваторная | 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 3,0 | 4,0 | 5,0 | 6,0 | 7,0 | 8,0 | 9,0 | 10,0 | 11,0 | 12,0 | 13,0 | 14,0 | 15,0 | 16,0 | 17,0 | 18,0 | 19,0 | 20,0 | 21,0 | 22,0 | 23,0 | 24,0 | 25,0 |
| 1 | мкр. Лесной | 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | - | - | 13,9 | 14,9 | 15,9 | 16,9 | 17,9 | 18,9 | 19,9 | 20,9 | 21,9 | 22,9 | 23,9 | 24,9 | 25,9 | 26,9 | 27,9 | 28,9 | 29,9 | 30,9 | 31,9 | 32,9 | 33,9 |
| 2 | ОАО «ВЗ» «Электроприбор» | 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | нд |
| 1 | АО ВХКП «Мукомол» | 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | нд |
| 1 | п. Пиганово | 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 25,0 | 26,0 | 27,0 | 28,0 | 29,0 | 30,0 | 31,0 | 32,0 | 33,0 | 34,0 | 35,0 | 36,0 | 37,0 | 38,0 | 39,0 | 40,0 | 41,0 | 42,0 | 43,0 | 44,0 | 45,0 | 46,0 | 47,0 |
| 1 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 25,4 | 26,4 | 27,4 | 28,4 | 29,4 | 30,4 | 31,4 | 32,4 | 33,4 | 34,4 | 35,4 | 36,4 | 37,4 | 38,4 | 39,4 | 40,4 | 41,4 | 42,4 | 43,4 | 44,4 | 45,4 | 46,4 | 47,4 |
| 1 | турбаза «Ладога» | 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 43,4 | 44,4 | 45,4 | 46,4 | 47,4 | 48,4 | 49,4 | 50,4 | 51,4 | 52,4 | 53,4 | 54,4 | 55,4 | 56,4 | 57,4 | 58,4 | 59,4 | 60,4 | 61,4 | 62,4 | 63,4 | 64,4 | 65,4 |
| 1 | «Спецавтохозяйство» | 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | нд |
| 1 | ФГУП «ГНПП «Крона» | 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | нд |
| 1 | ООО УК «Дельта» | 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | нд |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | нд |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | | |
|-------|---|-------|--|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 1 | ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» | 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | нд | | |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | нд | | |
| 1 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | - | - | - | - | нд | | |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | нд | | |
| 1 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | - | - | - | нд | | |
| 1 | Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир» | 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 24,6 | 25,6 | 24,6 | 25,6 | 26,6 | 27,6 | 28,6 | 29,6 | 24,3 | 22,7 | 21,4 | 20,8 | 21,8 | 22,8 | 23,8 | 24,8 | 25,8 | 26,8 | 27,8 | 28,8 | 29,8 | 30,8 | 31,8 | | |
| 1 | Загородная зона | 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 18,2 | 19,2 | 20,2 | 21,2 | 22,2 | 21,8 | 22,8 | 23,8 | 24,8 | 25,8 | 26,8 | 27,8 | 28,8 | 29,8 | 30,8 | 31,8 | 32,8 | 33,8 | 34,8 | 35,8 | 36,8 | 37,8 | 38,8 | | |
| 1 | ООО «Техника-коммунальные системы» | 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 25,5 | 26,5 | 27,5 | 28,5 | 29,5 | 30,5 | 31,5 | 32,5 | 33,5 | 34,5 | 35,5 | 36,5 | 37,5 | 38,5 | 39,5 | 40,5 | 41,5 | 42,5 | 43,5 | 44,5 | 45,5 | 46,5 | 47,5 | | |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м²/чел | 0,4495 | 0,4482 | 0,4453 | 0,4215 | 0,4244 | 0,4200 | 0,4128 | 0,4087 | 0,4068 | 0,4047 | 0,4023 | 0,4001 | 0,3974 | 0,3974 | 0,3974 | 0,3974 | 0,3974 | 0,3974 | 0,3974 | 0,3974 | 0,3974 | 0,3974 | 0,3977 | 0,3977 | |
| 1 | 722 квартал | 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м²/чел | 0,4481 | 0,3104 | 0,3330 | 0,3330 | 0,3388 | 0,3370 | 0,3353 | 0,3335 | 0,3389 | 0,3375 | 0,3359 | 0,3342 | 0,3327 | 0,3327 | 0,3327 | 0,3327 | 0,3327 | 0,3327 | 0,3327 | 0,3327 | 0,3327 | 0,3327 | 0,3327 | 0,3327 | 0,3327 |
| 1 | ВЗКИ | 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м²/чел | 0,5214 | 0,5214 | 0,5214 | 0,5214 | 0,5214 | 0,4866 | 0,4563 | 0,4295 | 0,4106 | 0,3942 | 0,3757 | 0,3589 | 0,3835 | 0,3835 | 0,3835 | 0,3835 | 0,3835 | 0,3835 | 0,3835 | 0,3835 | 0,3835 | 0,3835 | 0,3835 | 0,3835 | 0,3835 |
| 1 | УВД | 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м²/чел | 0,6131 | 0,6587 | 0,6587 | 0,6587 | 0,4427 | 0,4427 | 0,4427 | 0,4427 | 0,4427 | 0,4427 | 0,4427 | 0,4427 | 0,4427 | 0,4427 | 0,4427 | 0,4427 | 0,4427 | 0,4427 | 0,4427 | 0,4427 | 0,4427 | 0,4427 | 0,4427 | 0,4427 | 0,4427 |
| 1 | ПМК-18 | 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м²/чел | 0,6054 | 0,8033 | 0,6054 | 0,6054 | 0,7964 | 0,7964 | 0,7964 | 0,7964 | 0,7964 | 0,7964 | 0,7964 | 0,7964 | 0,7964 | 0,7964 | 0,7964 | 0,7964 | 0,7964 | 0,7964 | 0,7964 | 0,7964 | 0,7964 | 0,7964 | 0,7964 | 0,7964 | 0,7964 |
| 1 | РТС | 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м²/чел | 0,4284 | 0,4284 | 0,4284 | 0,4284 | 0,4284 | 0,4284 | 0,4284 | 0,4284 | 0,4284 | 0,4284 | 0,4284 | 0,4284 | 0,4284 | 0,4284 | 0,4284 | 0,4284 | 0,4284 | 0,4284 | 0,4284 | 0,4284 | 0,4284 | 0,4284 | 0,4284 | 0,4284 | 0,4284 |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | | |
|-------|--------------------------|-------|--|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 1 | Энергетик, АО «ВКС» | 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м²/чел | 0,4978 | 0,4978 | 0,5201 | 0,5201 | 0,4895 | 0,4895 | 0,4895 | 0,4895 | 0,4895 | 0,4895 | 0,4895 | 0,4895 | 0,4895 | 0,4895 | 0,4895 | 0,4895 | 0,4895 | 0,4895 | 0,4895 | 0,4895 | 0,4895 | 0,4895 | 0,4895 | 0,4895 | |
| 1 | мкр. Заклязьменский | 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м²/чел | 0,5873 | 0,5819 | 0,5819 | 0,5819 | 0,7197 | 0,5444 | 0,4361 | 0,3646 | 0,3921 | 0,3531 | 0,3144 | 0,2835 | 0,2580 | 0,2580 | 0,2580 | 0,2580 | 0,2580 | 0,2580 | 0,2580 | 0,2580 | 0,2580 | 0,2580 | 0,2580 | 0,2580 | |
| 1 | мкр. Коммунар | 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м²/чел | 1,3540 | 1,6313 | 1,6313 | 1,6313 | 1,7816 | 1,7816 | 1,7816 | 1,7816 | 1,7816 | 1,7816 | 1,7816 | 1,7816 | 2,2158 | 2,2158 | 2,2158 | 2,2158 | 2,2158 | 2,2158 | 2,2158 | 2,2158 | 2,2158 | 2,2158 | 2,2158 | 2,2158 | |
| 1 | Орггрупп 1 | 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м²/чел | 0,6107 | 0,6231 | 0,6231 | 0,6266 | 0,6092 | 0,6092 | 0,6092 | 0,6092 | 0,6092 | 0,6092 | 0,6092 | 0,6092 | 0,6092 | 0,6092 | 0,6092 | 0,6092 | 0,6092 | 0,6092 | 0,6092 | 0,6092 | 0,6092 | 0,6092 | 0,6092 | 0,6092 | 0,6092 |
| 1 | Орггрупп 2 | 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м²/чел | 0,3178 | 0,3160 | 0,3160 | 0,3244 | 0,3385 | 0,3385 | 0,3385 | 0,3385 | 0,3385 | 0,3385 | 0,3385 | 0,3385 | 0,3385 | 0,3385 | 0,3385 | 0,3385 | 0,3385 | 0,3385 | 0,3385 | 0,3385 | 0,3385 | 0,3385 | 0,3385 | 0,3385 | 0,3385 |
| 1 | мкр. Юрьеvec, АО «ВКС» | 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м²/чел | 0,2750 | 0,2750 | 0,2750 | 0,2750 | 0,2709 | 0,2709 | 0,2709 | 0,2709 | 0,2709 | 0,2709 | 0,2709 | 0,2709 | 0,2709 | 0,2709 | 0,2709 | 0,2709 | 0,2709 | 0,2709 | 0,2709 | 0,2709 | 0,2709 | 0,2709 | 0,2709 | 0,2709 | 0,2709 |
| 1 | Элеваторная | 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м²/чел | 0,3070 | 0,3070 | 0,3440 | 0,3440 | 0,3440 | 0,3440 | 0,3440 | 0,3440 | 0,3440 | 0,3440 | 0,3440 | 0,3440 | 0,3440 | 0,3440 | 0,3440 | 0,3440 | 0,3440 | 0,3440 | 0,3440 | 0,3440 | 0,3440 | 0,3440 | 0,3440 | 0,3440 | 0,3440 |
| 1 | мкр. Лесной | 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м²/чел | - | - | 0,4661 | 0,4593 | 0,4519 | 0,4519 | 0,4519 | 0,4519 | 0,4519 | 0,4519 | 0,4519 | 0,4519 | 0,4519 | 0,4519 | 0,4519 | 0,4519 | 0,4519 | 0,4519 | 0,4519 | 0,4519 | 0,4519 | 0,4519 | 0,4519 | 0,4519 | |
| 2 | ОАО «ВЗ» «Электроприбор» | 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м²/чел | нд | |
| 1 | АО ВХКП «Мукомол» | 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м²/чел | нд |
| 1 | п. Пиганово | 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м²/чел | 0,7121 | 0,7121 | 0,7121 | 0,7121 | 0,7121 | 0,7121 | 0,7121 | 0,7121 | 0,7121 | 0,7121 | 0,7121 | 0,7121 | 0,7121 | 0,7121 | 0,7121 | 0,7121 | 0,7121 | 0,7121 | 0,7121 | 0,7121 | 0,7121 | 0,7121 | 0,7121 | 0,7121 | 0,7121 |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|-------|---|-------|--|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 1 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м²/чел | 0,3966 | 0,3966 | 0,3966 | 0,3966 | 0,3966 | 0,3966 | 0,3966 | 0,3966 | 0,3966 | 0,3966 | 0,3966 | 0,3966 | 0,3966 | 0,3966 | 0,3966 | 0,3966 | 0,3966 | 0,3966 | 0,3966 | 0,3966 | 0,3966 | 0,3966 | 0,3966 |
| 1 | турбаза «Ладога» | 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м²/чел | 1,1502 | 1,1502 | 1,1502 | 1,1502 | 1,1502 | 1,1502 | 1,1502 | 1,1502 | 1,1502 | 1,1502 | 1,1502 | 1,1502 | 1,1502 | 1,1502 | 1,1502 | 1,1502 | 1,1502 | 1,1502 | 1,1502 | 1,1502 | 1,1502 | 1,1502 | 1,1502 |
| 1 | «Спецавтохозяйство» | 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м²/чел | нд |
| 1 | ФГУП «ГНПП «Крона» | 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м²/чел | нд |
| 1 | ООО УК «Дельта» | 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м²/чел | нд |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м²/чел | нд |
| 1 | ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» | 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м²/чел | нд |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м²/чел | нд |
| 1 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м²/чел | - | - | - | - | нд |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м²/чел | нд |
| 1 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м²/чел | - | - | - | нд |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | | |
|-------|---|-------|--|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 1 | Юрьево, ООО «ТеплогазВладимир» | 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м²/чел | 0,3379 | 0,3378 | 0,3378 | 0,3489 | 0,3489 | 0,3435 | 0,3380 | 0,3329 | 0,3289 | 0,3252 | 0,3207 | 0,3163 | 0,3163 | 0,3163 | 0,3163 | 0,3163 | 0,3163 | 0,3163 | 0,3163 | 0,3163 | 0,3163 | 0,3163 | 0,3163 | 0,3163 | |
| 1 | Загородная зона | 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м²/чел | 0,2831 | 0,2831 | 0,2837 | 0,2837 | 0,2837 | 0,2832 | 0,2828 | 0,2824 | 0,2820 | 0,2817 | 0,2814 | 0,2810 | 0,2827 | 0,2824 | 0,2820 | 0,2817 | 0,2814 | 0,2811 | 0,2808 | 0,2805 | 0,2802 | 0,2799 | 0,2796 | | |
| 1 | ООО «Техника-коммунальные системы» | 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м²/чел | 0,0646 | 0,0646 | 0,0646 | 0,0646 | 0,0646 | 0,0646 | 0,0646 | 0,0646 | 0,0646 | 0,0646 | 0,0646 | 0,0646 | 0,0646 | 0,0646 | 0,0646 | 0,0646 | 0,0646 | 0,0646 | 0,0646 | 0,0646 | 0,0646 | 0,0646 | 0,0646 | 0,0646 | 0,0646 |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 588,72 | 594,36 | 603,12 | 638,20 | 634,36 | 641,16 | 653,65 | 660,30 | 664,85 | 669,21 | 673,58 | 677,95 | 682,31 | 682,30 | 682,30 | 682,29 | 682,28 | 682,27 | 682,26 | 682,26 | 682,25 | 682,24 | 682,23 | | |
| 1 | 722 квартал | 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 2,41 | 3,48 | 4,20 | 4,20 | 4,15 | 4,17 | 4,20 | 4,22 | 4,23 | 4,25 | 4,27 | 4,29 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 |
| 1 | ВЗКИ | 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,52 | 1,62 | 1,72 | 1,80 | 1,88 | 1,95 | 2,03 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 |
| 1 | УВД | 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 1,59 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 |
| 1 | ПМК-18 | 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 1,34 | 1,01 | 1,34 | 1,34 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 |
| 1 | РТС | 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 |
| 1 | Энергетик, АО «ВКС» | 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 |
| 1 | мкр. Закаляменский | 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 2,13 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 1,77 | 2,34 | 2,92 | 3,49 | 3,94 | 4,38 | 4,82 | 5,25 | 5,69 | 5,69 | 5,69 | 5,69 | 5,69 | 5,69 | 5,69 | 5,69 | 5,69 | 5,69 | 5,69 | 5,69 | 5,69 |
| 1 | мкр. Коммунар | 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,88 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 |
| 1 | Оргтруд 1 | 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 3,56 | 3,49 | 3,49 | 3,47 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 |
| 1 | Оргтруд 2 | 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 1,95 | 1,96 | 1,96 | 1,91 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 |
| 1 | мкр. Юрьево, АО «ВКС» | 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 |
| 1 | Элеваторная | 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,47 | 0,47 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| 1 | мкр. Лесной | 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | - | - | 5,38 | 5,46 | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,55 | |
| 2 | ОАО «ВЗ» «Электроприбор» | 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | |
| 1 | АО ВХКП «Мукомол» | 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | |
|-------|---|-------|---|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 1 | п. Пиганово | 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | |
| 1 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | |
| 1 | турбаза «Ладога» | 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | |
| 1 | «Спецавтохозяйство» | 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | |
| 1 | ФГУП «ГНПП «Крона» | 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | |
| 1 | ООО УК «Дельта» | 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | |
| 1 | ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» | 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | |
| 1 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | - | - | - | - | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | |
| 1 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | - | - | - | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | |
| 1 | Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир» | 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 16,18 | 16,18 | 16,18 | 16,18 | 16,18 | 16,44 | 16,70 | 16,96 | 17,16 | 17,36 | 17,56 | 17,76 | 17,95 | 17,95 | 17,95 | 17,95 | 17,95 | 17,95 | 17,95 | 17,95 | 17,95 | 17,95 | 17,95 | |
| 1 | Загородная зона | 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 21,13 | 21,13 | 21,13 | 21,13 | 21,13 | 21,16 | 21,19 | 21,23 | 21,25 | 21,27 | 21,30 | 21,32 | 21,34 | 21,36 | 21,38 | 21,40 | 21,42 | 21,44 | 21,46 | 21,48 | 21,50 | 21,51 | 21,53 | |
| 1 | ООО «Техника-коммунальные системы» | 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 6. | Относительная материальная характеристика | м ² /Гкал/ч | 204,23 | 203,66 | 202,33 | 191,52 | 192,82 | 190,83 | 187,56 | 185,72 | 184,85 | 183,90 | 183,09 | 182,36 | 181,37 | 181,37 | 181,37 | 181,37 | 181,37 | 181,37 | 181,38 | 181,38 | 181,38 | 181,38 | 181,52 | 181,52 |
| 1 | 722 квартал | 6. | Относительная материальная характеристика | м ² /Гкал/ч | 203,61 | 141,00 | 151,29 | 151,29 | 153,98 | 153,17 | 152,33 | 151,53 | 154,00 | 153,38 | 152,77 | 152,16 | 151,56 | 151,56 | 151,56 | 151,56 | 151,56 | 151,56 | 151,56 | 151,56 | 151,56 | 151,56 | 151,56 | 151,56 |
| 1 | ВЗКИ | 6. | Относительная материальная характеристика | м ² /Гкал/ч | 236,81 | 236,81 | 236,81 | 236,81 | 236,81 | 221,09 | 207,32 | 195,17 | 186,61 | 179,15 | 172,27 | 165,90 | 178,63 | 178,63 | 178,63 | 178,63 | 178,63 | 178,63 | 178,63 | 178,63 | 178,63 | 178,63 | 178,63 | |
| 1 | УВД | 6. | Относительная материальная характеристика | м ² /Гкал/ч | 278,41 | 299,11 | 299,11 | 299,11 | 201,22 | 201,22 | 201,22 | 201,22 | 201,22 | 201,22 | 201,22 | 201,22 | 201,22 | 201,22 | 201,22 | 201,22 | 201,22 | 201,22 | 201,22 | 201,22 | 201,22 | 201,22 | 201,22 | |
| 1 | ПМК-18 | 6. | Относительная материальная характеристика | м ² /Гкал/ч | 275,16 | 365,07 | 275,16 | 275,16 | 361,49 | 361,49 | 361,49 | 361,49 | 361,49 | 361,49 | 361,49 | 361,49 | 361,49 | 361,49 | 361,49 | 361,49 | 361,49 | 361,49 | 361,49 | 361,49 | 361,49 | 361,49 | 361,49 | |
| 1 | РТС | 6. | Относительная материальная характеристика | м ² /Гкал/ч | 194,67 | 194,67 | 194,67 | 194,67 | 194,67 | 194,67 | 194,67 | 194,67 | 194,67 | 194,67 | 194,67 | 194,67 | 194,67 | 194,67 | 194,67 | 194,67 | 194,67 | 194,67 | 194,67 | 194,67 | 194,67 | 194,67 | 194,67 | |
| 1 | Энергетик, АО «ВКС» | 6. | Относительная материальная характеристика | м ² /Гкал/ч | 225,87 | 225,87 | 235,99 | 235,99 | 222,70 | 222,70 | 222,70 | 222,70 | 222,70 | 222,70 | 222,70 | 222,70 | 222,70 | 222,70 | 222,70 | 222,70 | 222,70 | 222,70 | 222,70 | 222,70 | 222,70 | 222,70 | 222,70 | |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | | | | |
|-------|---|-------|---|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|--------|--------|
| 1 | мкр. Заклязьменский | б. | Относительная материальная характеристика | м²/Гкал/ч | 266,92 | 264,43 | 264,43 | 264,43 | 326,93 | 247,40 | 198,18 | 165,67 | 178,21 | 160,46 | 145,93 | 133,82 | 123,56 | 123,56 | 123,56 | 123,56 | 123,56 | 123,56 | 123,56 | 123,56 | 123,56 | 123,56 | 123,56 | 123,56 | | | |
| 1 | мкр. Коммунар | б. | Относительная материальная характеристика | м²/Гкал/ч | 615,46 | 741,92 | 741,92 | 741,92 | 808,36 | 808,36 | 808,36 | 808,36 | 808,36 | 808,36 | 808,36 | 808,36 | 1005,38 | 1005,38 | 1005,38 | 1005,38 | 1005,38 | 1005,38 | 1005,38 | 1005,38 | 1005,38 | 1005,38 | 1005,38 | 1005,38 | 1005,38 | | |
| 1 | Оргтруд 1 | б. | Относительная материальная характеристика | м²/Гкал/ч | 277,58 | 283,14 | 283,14 | 284,78 | 276,80 | 276,80 | 276,80 | 276,80 | 276,80 | 276,80 | 276,80 | 276,80 | 276,80 | 276,80 | 276,80 | 276,80 | 276,80 | 276,80 | 276,80 | 276,80 | 276,80 | 276,80 | 276,80 | 276,80 | 276,80 | 276,80 | |
| 1 | Оргтруд 2 | б. | Относительная материальная характеристика | м²/Гкал/ч | 144,41 | 143,67 | 143,67 | 147,43 | 153,88 | 153,88 | 153,88 | 153,88 | 153,88 | 153,88 | 153,88 | 153,88 | 153,88 | 153,88 | 153,88 | 153,88 | 153,88 | 153,88 | 153,88 | 153,88 | 153,88 | 153,88 | 153,88 | 153,88 | 153,88 | 153,88 | |
| 1 | мкр. Юрьеvec, АО «ВКС» | б. | Относительная материальная характеристика | м²/Гкал/ч | 125,19 | 125,19 | 125,19 | 125,19 | 123,07 | 123,07 | 123,07 | 123,07 | 123,07 | 123,07 | 123,07 | 123,07 | 123,07 | 123,07 | 123,07 | 123,07 | 123,07 | 123,07 | 123,07 | 123,07 | 123,07 | 123,07 | 123,07 | 123,07 | 123,07 | 123,07 | |
| 1 | Элеваторная | б. | Относительная материальная характеристика | м²/Гкал/ч | 139,78 | 139,78 | 156,42 | 156,42 | 156,42 | 156,42 | 156,42 | 156,42 | 156,42 | 156,42 | 156,42 | 156,42 | 156,42 | 156,42 | 156,42 | 156,42 | 156,42 | 156,42 | 156,42 | 156,42 | 156,42 | 156,42 | 156,42 | 156,42 | 156,42 | 156,42 | |
| 1 | мкр. Лесной | б. | Относительная материальная характеристика | м²/Гкал/ч | - | - | 211,82 | 208,72 | 205,33 | 205,33 | 205,33 | 205,33 | 205,33 | 205,33 | 205,33 | 205,33 | 205,33 | 205,33 | 205,33 | 205,33 | 205,33 | 205,33 | 205,33 | 205,33 | 205,33 | 205,33 | 205,33 | 205,33 | 205,33 | 205,33 | |
| 2 | ОАО «ВЗ» «Электроприбор» | б. | Относительная материальная характеристика | м²/Гкал/ч | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | |
| 1 | АО ВХКП «Мукомол» | б. | Относительная материальная характеристика | м²/Гкал/ч | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | |
| 1 | п. Пиганово | б. | Относительная материальная характеристика | м²/Гкал/ч | 323,40 | 323,40 | 323,40 | 323,40 | 323,40 | 323,40 | 323,40 | 323,40 | 323,40 | 323,40 | 323,40 | 323,40 | 323,40 | 323,40 | 323,40 | 323,40 | 323,40 | 323,40 | 323,40 | 323,40 | 323,40 | 323,40 | 323,40 | 323,40 | 323,40 | 323,40 | 323,40 |
| 1 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | б. | Относительная материальная характеристика | м²/Гкал/ч | 180,19 | 180,19 | 180,19 | 180,19 | 180,19 | 180,19 | 180,19 | 180,19 | 180,19 | 180,19 | 180,19 | 180,19 | 180,19 | 180,19 | 180,19 | 180,19 | 180,19 | 180,19 | 180,19 | 180,19 | 180,19 | 180,19 | 180,19 | 180,19 | 180,19 | 180,19 | 180,19 |
| 1 | турбаза «Ладога» | б. | Относительная материальная характеристика | м²/Гкал/ч | 523,63 | 523,63 | 523,63 | 523,63 | 523,63 | 523,63 | 523,63 | 523,63 | 523,63 | 523,63 | 523,63 | 523,63 | 523,63 | 523,63 | 523,63 | 523,63 | 523,63 | 523,63 | 523,63 | 523,63 | 523,63 | 523,63 | 523,63 | 523,63 | 523,63 | 523,63 | 523,63 |
| 1 | «Спецавтохозяйство» | б. | Относительная материальная характеристика | м²/Гкал/ч | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| 1 | ФГУП «ГНПП «Крона» | б. | Относительная материальная характеристика | м²/Гкал/ч | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| 1 | ООО УК «Дельта» | б. | Относительная материальная характеристика | м²/Гкал/ч | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | б. | Относительная материальная характеристика | м²/Гкал/ч | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| 1 | ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» | б. | Относительная материальная характеристика | м²/Гкал/ч | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | б. | Относительная материальная характеристика | м²/Гкал/ч | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| 1 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | б. | Относительная материальная характеристика | м²/Гкал/ч | - | - | - | - | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| 4 | ФГБУ «ЦДЖКУ» Минобороны России | б. | Относительная материальная характеристика | м²/Гкал/ч | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| 1 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | б. | Относительная материальная характеристика | м²/Гкал/ч | - | - | - | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| 1 | Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир» | б. | Относительная материальная характеристика | м²/Гкал/ч | 153,53 | 153,48 | 153,48 | 158,55 | 158,55 | 156,06 | 153,60 | 151,26 | 149,46 | 147,76 | 146,10 | 144,48 | 144,85 | 144,85 | 144,85 | 144,85 | 144,85 | 144,85 | 144,85 | 144,85 | 144,85 | 144,85 | 144,85 | 144,85 | 144,85 | 144,85 | 144,85 |
| 1 | Загородная зона | б. | Относительная материальная характеристика | м²/Гкал/ч | 128,64 | 128,64 | 128,89 | 128,89 | 128,89 | 128,69 | 128,50 | 128,30 | 128,15 | 128,01 | 127,87 | 127,74 | 128,54 | 128,42 | 128,31 | 128,19 | 128,08 | 127,97 | 127,85 | 127,74 | 127,63 | 127,51 | 127,40 | 127,30 | 127,20 | 127,10 | 127,00 |
| 1 | ООО «Техника-коммунальные системы» | б. | Относительная материальная характеристика | м²/Гкал/ч | 29,35 | 29,35 | 29,35 | 29,35 | 29,35 | 29,35 | 29,35 | 29,35 | 29,35 | 29,35 | 29,35 | 29,35 | 29,35 | 29,35 | 29,35 | 29,35 | 29,35 | 29,35 | 29,35 | 29,35 | 29,35 | 29,35 | 29,35 | 29,35 | 29,35 | 29,35 | 29,35 |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | | | |
|-------|---|-------|--|-------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-------|-------|-------|
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | 289,976 | 297,873 | 296,798 | 299,776 | 276,988 | 274,911 | 273,203 | 271,324 | 269,420 | 266,975 | 264,374 | 262,336 | 260,215 | 257,921 | 256,158 | 254,007 | 252,644 | 250,405 | 248,244 | 245,695 | 244,858 | 244,858 | 244,858 | | | |
| 1 | 722 квартал | 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | 1,260 | 1,388 | 1,569 | 1,521 | 1,407 | 1,407 | 1,093 | 1,093 | 1,093 | 1,093 | 1,093 | 1,093 | 1,093 | 1,093 | 1,093 | 1,093 | 1,093 | 1,093 | 1,093 | 1,093 | 1,093 | 1,093 | 1,093 | 1,093 | | |
| 1 | ВЗКИ | 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | 0,565 | 0,609 | 0,723 | 0,683 | 0,642 | 0,642 | 0,642 | 0,642 | 0,642 | 0,642 | 0,642 | 0,642 | 0,642 | 0,642 | 0,642 | 0,642 | 0,642 | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,410 | |
| 1 | УВД | 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | 0,604 | 0,637 | 0,735 | 0,551 | 0,643 | 0,643 | 0,643 | 0,643 | 0,643 | 0,643 | 0,643 | 0,643 | 0,643 | 0,643 | 0,643 | 0,643 | 0,643 | 0,643 | 0,643 | 0,643 | 0,643 | 0,643 | 0,643 | 0,643 | 0,643 | |
| 1 | ПМК-18 | 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | 0,591 | 0,614 | 0,789 | 0,774 | 0,718 | 0,718 | 0,483 | 0,483 | 0,483 | 0,483 | 0,483 | 0,483 | 0,483 | 0,483 | 0,483 | 0,483 | 0,483 | 0,483 | 0,483 | 0,483 | 0,483 | 0,483 | 0,483 | 0,483 | 0,483 | |
| 1 | РТС | 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | 0,113 | 0,116 | 0,136 | 0,133 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | |
| 1 | Энергетик, АО «ВКС» | 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | 0,141 | 0,158 | 0,202 | 0,189 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | |
| 1 | мкр. Заклязьменский | 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | 1,103 | 1,194 | 1,385 | 1,349 | 1,226 | 1,226 | 1,226 | 1,226 | 1,226 | 1,226 | 1,226 | 1,226 | 1,226 | 1,226 | 1,226 | 1,226 | 1,226 | 1,226 | 1,226 | 1,226 | 1,226 | 1,226 | 1,226 | 1,226 | 1,226 | |
| 1 | мкр. Коммунар | 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | 1,288 | 1,428 | 1,546 | 1,504 | 1,393 | 1,393 | 1,393 | 1,393 | 1,393 | 1,393 | 1,393 | 1,393 | 1,393 | 1,393 | 1,393 | 1,393 | 1,393 | 0,856 | 0,856 | 0,856 | 0,856 | 0,856 | 0,856 | 0,856 | 0,856 | |
| 1 | Оргтруд 1 | 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | 1,971 | 2,084 | 2,198 | 2,212 | 2,038 | 2,038 | 2,038 | 2,038 | 2,038 | 2,038 | 2,038 | 2,038 | 2,038 | 2,038 | 2,038 | 2,038 | 2,038 | 2,038 | 2,038 | 2,038 | 1,815 | 1,815 | 1,815 | 1,815 | 1,815 | |
| 1 | Оргтруд 2 | 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | 0,597 | 0,664 | 0,760 | 0,745 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 | 0,680 |
| 1 | мкр. Юрьеvec, АО «ВКС» | 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | 0,086 | 0,085 | 0,110 | 0,104 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | |
| 1 | Элеваторная | 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | 0,087 | 0,093 | 0,106 | 0,108 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | |
| 1 | мкр. Лесной | 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | - | - | 3,001 | 2,227 | 1,908 | 1,908 | 1,908 | 1,908 | 1,908 | 1,908 | 1,908 | 1,908 | 1,908 | 1,908 | 1,908 | 1,908 | 1,908 | 1,908 | 1,908 | 1,908 | 1,908 | 1,908 | 1,908 | 1,908 | | |
| 2 | ОАО «ВЗ» «Электроприбор» | 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | 1,753 | 1,994 | 1,973 | 1,987 | 1,870 | 1,870 | 1,870 | 1,870 | 1,870 | 1,870 | 1,870 | 1,870 | 1,870 | 1,870 | 1,870 | 1,870 | 1,870 | 1,870 | 1,870 | 1,870 | 1,870 | 1,870 | 1,870 | 1,870 | 1,870 | |
| 1 | АО ВХКП «Мукомол» | 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|-------|---|-------|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | п. Пиганово | 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | 0,643 | 0,532 | 0,571 | 0,590 | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 |
| 1 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | 2,976 | 3,327 | 4,024 | 3,567 | 2,924 | 2,924 | 2,924 | 2,924 | 2,924 | 2,924 | 2,924 | 2,924 | 2,924 | 2,924 | 2,924 | 2,924 | 2,924 | 2,924 | 2,924 | 2,924 | 2,924 | 2,924 | 2,924 |
| 1 | турбаза «Ладога» | 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | 0,461 | 0,505 | 0,545 | 0,532 | 0,467 | 0,467 | 0,467 | 0,467 | 0,467 | 0,467 | 0,467 | 0,467 | 0,467 | 0,467 | 0,467 | 0,467 | 0,467 | 0,467 | 0,467 | 0,467 | 0,467 | 0,467 | 0,467 |
| 1 | «Спецавтохозйств» | 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | 0,126 | 0,047 | 0,064 | 0,060 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| 1 | ФГУП «ГНПП «Крона» | 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | 0,032 | 0,030 | 0,028 | 0,030 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 |
| 1 | ООО УК «Дельта» | 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» | 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 |
| 1 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | - | - | - | - | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,322 | 0,322 | 0,322 | 0,322 | 0,322 | 0,322 | 0,322 | 0,322 | 0,322 | 0,322 | 0,322 | 0,322 | 0,322 | 0,322 | 0,322 | 0,322 | 0,322 | 0,322 | 0,322 |
| 1 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | - | - | - | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 |
| 1 | Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир» | 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | 7,167 | 6,834 | 7,597 | 7,471 | 6,959 | 6,959 | 6,959 | 6,959 | 6,761 | 6,594 | 6,428 | 6,341 | 6,341 | 6,341 | 6,341 | 6,341 | 6,341 | 6,341 | 6,341 | 6,341 | 6,341 | 6,341 | 6,341 |
| 1 | Загородная зона | 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | 7,998 | 7,718 | 8,643 | 8,613 | 7,746 | 7,692 | 7,692 | 7,692 | 7,692 | 7,692 | 7,692 | 7,692 | 7,692 | 7,692 | 7,692 | 7,692 | 7,692 | 7,692 | 7,692 | 7,692 | 7,692 | 7,692 | 7,692 |
| 1 | ООО «Техника-коммунальные системы» | 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | 0,168 | 0,178 | 0,159 | 0,155 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | 14,6% | 12,8% | 13,2% | 13,1% | 13,0% | 13,0% | 12,9% | 12,8% | 12,7% | 12,6% | 12,5% | 12,4% | 12,3% | 12,2% | 12,1% | 12,0% | 11,9% | 11,9% | 11,7% | 11,6% | 11,5% | 11,5% | 11,5% |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|-------|-----------------------------------|-------|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | 722 квартал | 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | нд | 11,7% | 13,0% | 12,1% | 12,4% | 12,4% | 9,7% | 9,7% | 9,7% | 9,7% | 9,7% | 9,7% | 9,7% | 9,7% | 9,7% | 9,7% | 9,7% | 9,7% | 9,7% | 9,7% | 9,7% | 9,7% | 9,7% |
| 1 | ВЗКИ | 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | нд | 15,3% | 18,4% | 16,5% | 17,5% | 17,5% | 17,5% | 17,5% | 17,5% | 17,5% | 17,5% | 17,5% | 17,5% | 17,5% | 17,5% | 17,5% | 17,5% | 11,2% | 11,2% | 11,2% | 11,2% | 11,2% | 11,2% |
| 1 | УВД | 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | нд | 13,1% | 16,7% | 12,5% | 10,9% | 10,9% | 10,9% | 10,9% | 10,9% | 10,9% | 10,9% | 10,9% | 10,9% | 10,9% | 10,9% | 10,9% | 10,9% | 10,9% | 10,9% | 10,9% | 10,9% | 10,9% | 10,9% |
| 1 | ПМК-18 | 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | нд | 17,8% | 22,6% | 21,3% | 21,7% | 21,7% | 14,6% | 14,6% | 14,6% | 14,6% | 14,6% | 14,6% | 14,6% | 14,6% | 14,6% | 14,6% | 14,6% | 14,6% | 14,6% | 14,6% | 14,6% | 14,6% | 14,6% |
| 1 | РТС | 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | нд | 5,3% | 6,4% | 6,1% | 5,9% | 5,9% | 5,9% | 5,9% | 5,9% | 5,9% | 5,9% | 5,9% | 5,9% | 5,9% | 5,9% | 5,9% | 5,9% | 5,9% | 5,9% | 5,9% | 5,9% | 5,9% | 5,9% |
| 1 | Энергетик, АО «ВКС» | 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | нд | 8,8% | 11,0% | 10,3% | 10,3% | 10,3% | 10,3% | 10,3% | 10,3% | 10,3% | 10,3% | 10,3% | 10,3% | 10,3% | 10,3% | 10,3% | 10,3% | 10,3% | 10,3% | 10,3% | 10,3% | 10,3% | 10,3% |
| 1 | мкр. Заклязьменский | 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | нд | 20,5% | 23,9% | 20,9% | 22,0% | 22,0% | 22,0% | 22,0% | 22,0% | 22,0% | 22,0% | 22,0% | 22,0% | 22,0% | 22,0% | 22,0% | 22,0% | 22,0% | 22,0% | 22,0% | 22,0% | 22,0% | 22,0% |
| 1 | мкр. Коммунар | 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | нд | 50,3% | 59,1% | 55,9% | 57,6% | 57,6% | 57,6% | 57,6% | 57,6% | 57,6% | 57,6% | 57,6% | 57,6% | 57,6% | 57,6% | 57,6% | 57,6% | 35,4% | 35,4% | 35,4% | 35,4% | 35,4% | 35,4% |
| 1 | Оргтруд 1 | 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | нд | 18,6% | 20,4% | 20,0% | 20,9% | 20,9% | 20,9% | 20,9% | 20,9% | 20,9% | 20,9% | 20,9% | 20,9% | 20,9% | 20,9% | 20,9% | 20,9% | 20,9% | 20,9% | 18,6% | 18,6% | 18,6% | 18,6% |
| 1 | Оргтруд 2 | 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | нд | 15,7% | 19,4% | 18,7% | 19,2% | 19,2% | 19,2% | 19,2% | 19,2% | 19,2% | 19,2% | 19,2% | 19,2% | 19,2% | 19,2% | 19,2% | 19,2% | 19,2% | 19,2% | 19,2% | 19,2% | 19,2% | 19,2% |
| 1 | мкр. Юрьево, АО «ВКС» | 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | нд | 4,5% | 6,0% | 5,6% | 5,3% | 5,3% | 5,3% | 5,3% | 5,3% | 5,3% | 5,3% | 5,3% | 5,3% | 5,3% | 5,3% | 5,3% | 5,3% | 5,3% | 5,3% | 5,3% | 5,3% | 5,3% | 5,3% |
| 1 | Элеваторная | 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | нд | 8,8% | 11,3% | 10,4% | 10,7% | 10,7% | 10,7% | 10,7% | 10,7% | 10,7% | 10,7% | 10,7% | 10,7% | 10,7% | 10,7% | 10,7% | 10,7% | 10,7% | 10,7% | 10,7% | 10,7% | 10,7% | 10,7% |
| 1 | мкр. Лесной | 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | - | - | 13,0% | 13,8% | 12,9% | 12,9% | 12,9% | 12,9% | 12,9% | 12,9% | 12,9% | 12,9% | 12,9% | 12,9% | 12,9% | 12,9% | 12,9% | 12,9% | 12,9% | 12,9% | 12,9% | 12,9% | 12,9% |
| 2 | ОАО «ВЗ» «Электроприбор» | 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% |
| 1 | АО ВХКП «Мукомол» | 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | 1,8% | 1,8% | 1,8% | 1,8% | 1,2% | 1,2% | 1,2% | 1,2% | 1,2% | 1,2% | 1,2% | 1,2% | 1,2% | 1,2% | 1,2% | 1,2% | 1,2% | 1,2% | 1,2% | 1,2% | 1,2% | 1,2% | 1,2% |
| 1 | п. Пиганово | 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | 17,8% | 14,2% | 15,3% | 14,9% | 14,8% | 14,8% | 14,8% | 14,8% | 14,8% | 14,8% | 14,8% | 14,8% | 14,8% | 14,8% | 14,8% | 14,8% | 14,8% | 14,8% | 14,8% | 14,8% | 14,8% | 14,8% | 14,8% |
| 1 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | 11,4% | 12,8% | 15,4% | 29,2% | 11,2% | 11,2% | 11,2% | 11,2% | 11,2% | 11,2% | 11,2% | 11,2% | 11,2% | 11,2% | 11,2% | 11,2% | 11,2% | 11,2% | 11,2% | 11,2% | 11,2% | 11,2% | 11,2% |
| 1 | турбаза «Ладога» | 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | 28,7% | 30,1% | 40,5% | 36,9% | 37,0% | 37,0% | 37,0% | 37,0% | 37,0% | 37,0% | 37,0% | 37,0% | 37,0% | 37,0% | 37,0% | 37,0% | 37,0% | 37,0% | 37,0% | 37,0% | 37,0% | 37,0% | 37,0% |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|-------|---|-------|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | «Спецавтохозяйство» | 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | 12,3% | 4,7% | 6,1% | 6,2% | 2,1% | 2,1% | 2,1% | 2,1% | 2,1% | 2,1% | 2,1% | 2,1% | 2,1% | 2,1% | 2,1% | 2,1% | 2,1% | 2,1% | 2,1% | 2,1% | 2,1% | 2,1% | 2,1% |
| 1 | ФГУП «ГНПП «Крона» | 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | 1,9% | 1,9% | 1,9% | 1,9% | 1,9% | 1,9% | 1,9% | 1,9% | 1,9% | 1,9% | 1,9% | 1,9% | 1,9% | 1,9% | 1,9% | 1,9% | 1,9% | 1,9% | 1,9% | 1,9% | 1,9% | 1,9% | 1,9% |
| 1 | ООО УК «Дельта» | 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | 2,0% | 1,8% | 2,1% | 2,0% | 2,2% | 2,2% | 2,2% | 2,2% | 2,2% | 2,2% | 2,2% | 2,2% | 2,2% | 2,2% | 2,2% | 2,2% | 2,2% | 2,2% | 2,2% | 2,2% | 2,2% | 2,2% | 2,2% |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» | 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | 8,5% | 8,5% | 8,5% | 8,5% | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% |
| 1 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | - | - | - | - | 1,8% | 1,8% | 1,8% | 1,8% | 1,8% | 1,8% | 1,8% | 1,8% | 1,8% | 1,8% | 1,8% | 1,8% | 1,8% | 1,8% | 1,8% | 1,8% | 1,8% | 1,8% | 1,8% |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | 14,2% | 14,2% | 14,2% | 14,2% | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% |
| 1 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | - | - | - | 5,0% | 5,4% | 5,4% | 5,4% | 5,4% | 5,4% | 5,4% | 5,4% | 5,4% | 5,4% | 5,4% | 5,4% | 5,4% | 5,4% | 5,4% | 5,4% | 5,4% | 5,4% | 5,4% | 5,4% |
| 1 | Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир» | 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | 13,4% | 11,2% | 12,9% | 12,6% | 12,8% | 12,8% | 12,8% | 12,8% | 12,4% | 12,1% | 11,8% | 11,6% | 11,6% | 11,6% | 11,6% | 11,6% | 11,6% | 11,6% | 11,6% | 11,6% | 11,6% | 11,6% | 11,6% |
| 1 | Загородная зона | 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | 13,7% | 12,5% | 14,3% | 13,4% | 13,7% | 13,6% | 13,6% | 13,6% | 13,6% | 13,6% | 13,6% | 13,6% | 13,6% | 13,6% | 13,6% | 13,6% | 13,6% | 13,6% | 13,6% | 13,6% | 13,6% | 13,6% | 13,6% |
| 1 | ООО «Техника-коммунальные системы» | 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | 1,5% | 1,6% | 1,4% | 1,4% | 1,3% | 1,3% | 1,3% | 1,3% | 1,3% | 1,3% | 1,3% | 1,3% | 1,3% | 1,3% | 1,3% | 1,3% | 1,3% | 1,3% | 1,3% | 1,3% | 1,3% | 1,3% | |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | нд | 4,067 | 3,881 | 3,937 | 3,658 | 3,697 | 3,783 | 3,823 | 3,843 | 3,856 | 3,866 | 3,875 | 3,893 | 3,891 | 3,889 | 3,887 | 3,885 | 3,883 | 3,880 | 3,878 | 3,876 | 3,868 | 3,866 |
| 1 | 722 квартал | 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | нд | 2,823 | 2,238 | 2,339 | 2,087 | 2,096 | 2,106 | 2,061 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 |
| 1 | ВЗКИ | 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | нд | 1,108 | 1,093 | 1,154 | 1,020 | 1,120 | 1,220 | 1,320 | 1,405 | 1,477 | 1,548 | 1,620 | 1,506 | 1,506 | 1,506 | 1,506 | 1,506 | 1,506 | 1,425 | 1,425 | 1,425 | 1,425 | 1,425 |
| 1 | УВД | 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | нд | 1,070 | 0,976 | 0,977 | 1,301 | 1,301 | 1,301 | 1,301 | 1,301 | 1,301 | 1,301 | 1,301 | 1,301 | 1,301 | 1,301 | 1,301 | 1,301 | 1,301 | 1,301 | 1,301 | 1,301 | 1,301 | 1,301 |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | | |
|-------|-----------------------------------|-------|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | ПМК-18 | 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | нд | 0,918 | 0,927 | 0,967 | 0,879 | 0,879 | 0,879 | 0,825 | 0,825 | 0,825 | 0,825 | 0,825 | 0,825 | 0,825 | 0,825 | 0,825 | 0,825 | 0,825 | 0,825 | 0,825 | 0,825 | 0,825 | 0,825 | 0,825 | |
| 1 | РТС | 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | нд | 2,420 | 2,361 | 2,418 | 2,356 | 2,356 | 2,356 | 2,356 | 2,356 | 2,356 | 2,356 | 2,356 | 2,356 | 2,356 | 2,356 | 2,356 | 2,356 | 2,356 | 2,356 | 2,356 | 2,356 | 2,356 | 2,356 | 2,356 | |
| 1 | Энергетик, АО «ВКС» | 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | нд | 1,230 | 1,175 | 1,169 | 1,012 | 1,012 | 1,012 | 1,012 | 1,012 | 1,012 | 1,012 | 1,012 | 1,012 | 1,012 | 1,012 | 1,012 | 1,012 | 1,012 | 1,012 | 1,012 | 1,012 | 1,012 | 1,012 | 1,012 | |
| 1 | мкр. Заклязьменский | 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | нд | 1,085 | 1,084 | 1,208 | 1,010 | 1,362 | 1,742 | 2,094 | 2,096 | 2,347 | 2,597 | 2,848 | 3,099 | 3,099 | 3,099 | 3,099 | 3,099 | 3,099 | 3,099 | 3,099 | 3,099 | 3,099 | 3,099 | 3,099 | 3,099 |
| 1 | мкр. Коммунар | 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | нд | 0,607 | 0,559 | 0,576 | 0,517 | 1,316 | 2,114 | 2,913 | 3,559 | 4,149 | 4,740 | 5,330 | 4,793 | 4,793 | 4,793 | 4,793 | 4,793 | 4,400 | 4,400 | 4,400 | 4,400 | 4,400 | 4,400 | 4,400 | 4,400 |
| 1 | Оргтруд 1 | 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | нд | 0,993 | 0,954 | 0,981 | 0,864 | 0,864 | 0,864 | 0,864 | 0,864 | 0,864 | 0,864 | 0,864 | 0,864 | 0,864 | 0,864 | 0,864 | 0,864 | 0,864 | 0,864 | 0,841 | 0,841 | 0,841 | 0,841 | 0,841 | 0,841 |
| 1 | Оргтруд 2 | 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | нд | 1,277 | 1,187 | 1,203 | 1,071 | 1,071 | 1,071 | 1,071 | 1,071 | 1,071 | 1,071 | 1,071 | 1,071 | 1,071 | 1,071 | 1,071 | 1,071 | 1,071 | 1,071 | 1,071 | 1,071 | 1,071 | 1,071 | 1,071 | 1,071 |
| 1 | мкр. Юрьевец, АО «ВКС» | 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | нд | 1,930 | 1,864 | 1,929 | 1,891 | 1,891 | 1,891 | 1,891 | 1,891 | 1,891 | 1,891 | 1,891 | 1,891 | 1,891 | 1,891 | 1,891 | 1,891 | 1,891 | 1,891 | 1,891 | 1,891 | 1,891 | 1,891 | 1,891 | 1,891 |
| 1 | Элеваторная | 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | нд | 1,191 | 1,044 | 1,156 | 1,016 | 1,016 | 1,016 | 1,016 | 1,016 | 1,016 | 1,016 | 1,016 | 1,016 | 1,016 | 1,016 | 1,016 | 1,016 | 1,016 | 1,016 | 1,016 | 1,016 | 1,016 | 1,016 | 1,016 | 1,016 |
| 1 | мкр. Лесной | 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | - | - | 0,624 | 1,641 | 1,496 | 1,496 | 1,496 | 1,496 | 1,496 | 1,496 | 1,496 | 1,496 | 1,496 | 1,496 | 1,496 | 1,496 | 1,496 | 1,496 | 1,496 | 1,496 | 1,496 | 1,496 | 1,496 | 1,496 | 1,496 |
| 2 | ОАО «ВЗ» «Электроприбор» | 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 3,513 | 3,997 | 3,956 | 4,005 | 3,749 | 3,749 | 3,749 | 3,749 | 3,749 | 3,749 | 3,749 | 3,749 | 3,749 | 3,749 | 3,749 | 3,749 | 3,749 | 3,749 | 3,749 | 3,749 | 3,749 | 3,749 | 3,749 | 3,749 | 3,749 |
| 1 | АО ВХКП «Мукомол» | 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | нд |
| 1 | п. Пиганово | 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 1,097 | 1,141 | 1,132 | 1,203 | 1,070 | 1,070 | 1,070 | 1,070 | 1,070 | 1,070 | 1,070 | 1,070 | 1,070 | 1,070 | 1,070 | 1,070 | 1,070 | 1,070 | 1,070 | 1,070 | 1,070 | 1,070 | 1,070 | 1,070 | 1,070 |
| 1 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 2,031 | 2,031 | 2,031 | 0,953 | 2,031 | 2,031 | 2,031 | 2,031 | 2,031 | 2,031 | 2,031 | 2,031 | 2,031 | 2,031 | 2,031 | 2,031 | 2,031 | 2,031 | 2,031 | 2,031 | 2,031 | 2,031 | 2,031 | 2,031 | 2,031 |
| 1 | турбаза «Ладога» | 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 0,590 | 0,615 | 0,494 | 0,529 | 0,462 | 0,462 | 0,462 | 0,462 | 0,462 | 0,462 | 0,462 | 0,462 | 0,462 | 0,462 | 0,462 | 0,462 | 0,462 | 0,462 | 0,462 | 0,462 | 0,462 | 0,462 | 0,462 | 0,462 | 0,462 |
| 1 | «Спецавтохозяйство» | 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | нд | |
| 1 | ФГУП «ГНПП «Крона» | 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 4,689 | 4,428 | 4,173 | 4,427 | 3,725 | 3,697 | 3,697 | 3,697 | 3,697 | 3,697 | 3,697 | 3,697 | 3,697 | 3,697 | 3,697 | 3,697 | 3,697 | 3,697 | 3,697 | 3,697 | 3,697 | 3,697 | 3,697 | 3,697 | |
| 1 | ООО УК «Дельта» | 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 2,391 | 2,663 | 2,337 | 2,387 | 2,183 | 2,183 | 2,183 | 2,183 | 2,183 | 2,183 | 2,183 | 2,183 | 2,183 | 2,183 | 2,183 | 2,183 | 2,183 | 2,183 | 2,183 | 2,183 | 2,183 | 2,183 | 2,183 | 2,183 | 2,183 |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | |
|-------|---|-------|---|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | нд | |
| 1 | ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» | 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 15,097 | 15,097 | 15,097 | 15,097 | 15,086 | 15,086 | 15,086 | 15,086 | 15,086 | 15,086 | 15,086 | 15,086 | 15,086 | 15,086 | 15,086 | 15,086 | 15,086 | 15,086 | 15,086 | 15,086 | 15,086 | 15,086 | 15,086 | 15,086 |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,185 | 2,185 | 2,185 | 2,185 | 2,185 | 2,185 | 2,185 | 2,185 | 2,185 | 2,185 | 2,185 | 2,185 | 2,185 | 2,185 | 2,185 | 2,185 | 2,185 | 2,185 | 2,185 | 2,185 |
| 1 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | - | - | - | - | 6,113 | 6,113 | 6,113 | 6,113 | 6,113 | 6,113 | 6,113 | 6,113 | 6,113 | 6,113 | 6,113 | 6,113 | 6,113 | 6,113 | 6,113 | 6,113 | 6,113 | 6,113 | 6,113 | 6,113 |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,375 | 0,375 | 0,375 | 0,375 | 0,375 | 0,375 | 0,375 | 0,375 | 0,375 | 0,375 | 0,375 | 0,375 | 0,375 | 0,375 | 0,375 | 0,375 | 0,375 | 0,375 | 0,375 | 0,375 |
| 1 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | - | - | - | 0,638 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 |
| 1 | Юрвец, ООО «ТеплогазВладимир» | 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 3,036 | 3,460 | 3,336 | 3,256 | 2,982 | 3,033 | 3,083 | 3,134 | 3,179 | 3,210 | 3,243 | 3,273 | 3,252 | 3,252 | 3,252 | 3,252 | 3,252 | 3,252 | 3,252 | 3,252 | 3,252 | 3,252 | 3,252 | 3,252 |
| 1 | Загородная зона | 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 3,145 | 3,350 | 3,254 | 3,448 | 3,034 | 3,041 | 3,046 | 3,053 | 3,061 | 3,063 | 3,066 | 3,069 | 3,007 | 3,010 | 3,012 | 3,015 | 3,018 | 3,020 | 3,023 | 3,026 | 3,028 | 3,031 | 3,034 | |
| 1 | ООО «Техника-коммунальные системы» | 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 1,472 | 1,472 | 1,472 | 1,472 | 1,363 | 1,363 | 1,363 | 1,363 | 1,363 | 1,363 | 1,363 | 1,363 | 1,363 | 1,363 | 1,363 | 1,363 | 1,363 | 1,363 | 1,363 | 1,363 | 1,363 | 1,363 | 1,363 | 1,363 |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | нд | нд | 416 | 805 | 414 | 393 | 372 | 351 | 330 | 309 | 288 | 267 | 246 | 225 | 204 | 183 | 162 | 141 | 120 | 99 | 74 | 70 | 67 | |
| 1 | 722 квартал | 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | нд | нд | 0 | 1 | 5 | 5 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | |
| 1 | ВЗКИ | 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | нд | нд | 0 | 3 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | |
| 1 | УВД | 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | нд | нд | 0 | 3 | 6 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|-------|--------------------------|-------|---|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 1 | ПМК-18 | 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | нд | нд | 6 | 3 | 9 | 9 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 1 | РТС | 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | нд | нд | 2 | 2 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 1 | Энергетик, АО «ВКС» | 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | нд | нд | 3 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| 1 | мкр. Заклязьменский | 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | нд | нд | 2 | 1 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 1 | мкр. Коммунар | 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | нд | нд | 1 | 4 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 1 | Оргтруд 1 | 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | нд | нд | 4 | 7 | 7 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 1 | Оргтруд 2 | 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | нд | нд | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 1 | мкр. Юрьевец, АО «ВКС» | 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | нд | нд | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | Элеваторная | 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | нд | нд | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | мкр. Лесной | 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | - | - | 1 | 0 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 2 | ОАО «ВЗ» «Электроприбор» | 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | нд |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|-------|---|-------|---|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 1 | АО ВХКП «Мукомол» | 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | нд |
| 1 | п. Пиганово | 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | нд | нд | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| 1 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | нд | нд | 6 | 6 | 0 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| 1 | турбаза «Ладога» | 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | нд | нд | 0 | 1 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 1 | «Спецавтохозяйство» | 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | нд |
| 1 | ФГУП «ГНПП «Крона» | 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | нд |
| 1 | ООО УК «Дельта» | 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | нд |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | нд |
| 1 | ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» | 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | нд |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | нд |
| 1 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | - | - | - | - | нд |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|-------|---|-------|---|-------------------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| 1 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | - | - | - | нд |
| 1 | Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир» | 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | нд | нд | 20 | 11 | 7 | 7 | 6 | 6 | 4 | 4 | 4 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| 1 | Загородная зона | 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | нд | нд | 2 | 5 | 0 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| 1 | ООО «Техника-коммунальные системы» | 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | нд | нд | 0 | 11 | 0 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./км/год | нд | нд | 1,412 | 1,900 | 1,208 | 1,146 | 1,082 | 1,021 | 0,955 | 0,892 | 0,827 | 0,764 | 0,702 | 0,642 | 0,582 | 0,522 | 0,462 | 0,403 | 0,343 | 0,283 | 0,211 | 0,200 | 0,191 |
| 1 | 722 квартал | 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./км/год | нд | нд | 0,000 | 0,185 | 1,108 | 1,064 | 0,222 | 0,222 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 |
| 1 | ВЗКИ | 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./км/год | нд | нд | 0,000 | 0,837 | 0,558 | 0,558 | 0,558 | 0,558 | 0,558 | 0,558 | 0,558 | 0,558 | 0,497 | 0,497 | 0,497 | 0,497 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 |
| 1 | УВД | 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./км/год | нд | нд | 0,000 | 0,663 | 1,326 | 0,663 | 0,663 | 0,663 | 0,663 | 0,663 | 0,663 | 0,663 | 0,663 | 0,663 | 0,663 | 0,663 | 0,663 | 0,663 | 0,663 | 0,663 | 0,663 | 0,663 | 0,663 |
| 1 | ПМК-18 | 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./км/год | нд | нд | 2,125 | 0,797 | 3,187 | 3,046 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 |
| 1 | РТС | 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./км/год | нд | нд | 2,214 | 2,214 | 0,000 | 2,214 | 2,214 | 2,214 | 2,214 | 2,214 | 2,214 | 2,214 | 2,214 | 2,214 | 2,214 | 2,214 | 2,214 | 2,214 | 2,214 | 2,214 | 2,214 | 2,214 | 2,214 |
| 1 | Энергетик, АО «ВКС» | 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./км/год | нд | нд | 1,910 | 1,273 | 4,456 | 4,456 | 4,456 | 4,456 | 4,456 | 4,456 | 4,456 | 4,456 | 4,456 | 4,456 | 4,456 | 4,456 | 4,456 | 4,456 | 4,456 | 4,456 | 4,456 | 4,456 | 4,456 |
| 1 | мкр. Заклязьменский | 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./км/год | нд | нд | 0,747 | 0,934 | 0,181 | 0,906 | 0,906 | 0,906 | 0,791 | 0,791 | 0,791 | 0,791 | 0,791 | 0,791 | 0,791 | 0,791 | 0,791 | 0,791 | 0,791 | 0,791 | 0,791 | 0,791 | 0,791 |
| 1 | мкр. Коммунар | 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./км/год | нд | нд | 0,428 | 1,498 | 0,642 | 0,642 | 0,642 | 0,642 | 0,642 | 0,642 | 0,642 | 0,642 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 |
| 1 | Орггрупп 1 | 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./км/год | нд | нд | 0,531 | 1,328 | 0,708 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 |
| 1 | Орггрупп 2 | 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./км/год | нд | нд | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|-------|---|-------|--|-------------------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | мкр. Юрьеvec, АО «ВКС» | 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./км/год | нд | нд | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1 | Элеваторная | 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./км/год | нд | нд | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1 | мкр. Лесной | 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./км/год | - | - | 0,203 | 0,203 | 0,609 | 0,578 | 0,548 | 0,517 | 0,487 | 0,456 | 0,426 | 0,396 | 0,365 | 0,335 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 |
| 2 | ОАО «ВЗ» «Электроприбор» | 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./км/год | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| 1 | АО ВХКП «Мукомол» | 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./км/год | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| 1 | п. Пиганово | 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./км/год | нд | нд | 0,608 | 0,912 | 0,608 | 0,608 | 0,608 | 0,608 | 0,608 | 0,608 | 0,608 | 0,608 | 0,608 | 0,608 | 0,608 | 0,608 | 0,608 | 0,608 | 0,608 | 0,608 | 0,608 | 0,608 | 0,608 |
| 1 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./км/год | нд | нд | 0,858 | 0,624 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 |
| 1 | турбаза «Ладога» | 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./км/год | нд | нд | 0,000 | 0,367 | 0,000 | 0,367 | 0,367 | 0,367 | 0,367 | 0,367 | 0,367 | 0,367 | 0,367 | 0,367 | 0,367 | 0,367 | 0,367 | 0,367 | 0,367 | 0,367 | 0,367 | 0,367 | 0,367 |
| 1 | «Спецавтохозяйство» | 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./км/год | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| 1 | ФГУП «ГНПП «Крона» | 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./км/год | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| 1 | ООО УК «Дельта» | 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./км/год | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./км/год | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| 1 | ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» | 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./км/год | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./км/год | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| 1 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./км/год | - | - | - | - | нд |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./км/год | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| 1 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./км/год | - | - | - | нд |
| 1 | Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир» | 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./км/год | нд | нд | 1,810 | 1,040 | 0,876 | 0,838 | 0,801 | 0,763 | 0,501 | 0,475 | 0,450 | 0,425 | 0,369 | 0,369 | 0,369 | 0,369 | 0,369 | 0,369 | 0,369 | 0,369 | 0,369 | 0,369 | 0,369 |
| 1 | Загородная зона | 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./км/год | нд | нд | 0,322 | 0,483 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 |
| 1 | ООО «Техника-коммунальные системы» | 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./км/год | нд | нд | 0,000 | 1,798 | 0,000 | 1,798 | 1,798 | 1,798 | 1,798 | 1,798 | 1,798 | 1,798 | 1,798 | 1,798 | 1,798 | 1,798 | 1,798 | 1,798 | 1,798 | 1,798 | 1,798 | 1,798 | |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|-------|------------------------|-------|--|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 1 | 722 квартал | 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | ВЗКИ | 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | УВД | 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | ПМК-18 | 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | РТС | 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | Энергетик, АО «ВКС» | 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | мкр. Заклязьменский | 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|-------|--------------------------|-------|--|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 1 | мкр. Коммунар | 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | Оргтруд 1 | 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | Оргтруд 2 | 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | мкр. Юрвец, АО «ВКС» | 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | Элеваторная | 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | мкр. Лесной | 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | ОАО «ВЗ» «Электроприбор» | 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|-------|-----------------------------------|-------|--|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 1 | АО ВХКП «Мукомол» | 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | п. Пиганово | 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | турбаза «Ладога» | 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | «Спецавтохозяйство» | 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | ФГУП «ГНПП «Крона» | 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | ООО УК «Дельта» | 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|-------|---|-------|--|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» | 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир» | 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|-------|---|-------|--|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 1 | Загородная зона | 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | ООО «Техника-коммунальные системы» | 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | 722 квартал | 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | ВЗКИ | 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | УВД | 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | ПМК-18 | 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | РТС | 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | Энергетик, АО «ВКС» | 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | мкр. Заклязьменский | 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | мкр. Коммунар | 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | Оргтруд 1 | 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|-------|---|-------|---|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 1 | Оргтруд 2 | 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | мкр. Юрьеvec, АО «ВКС» | 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | Элеваторная | 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | мкр. Лесной | 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | ОАО «ВЗ» «Электроприбор» | 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | АО ВХКП «Мукомол» | 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | п. Пиганово | 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | турбаза «Ладога» | 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | «Спецавтохозяйство» | 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | ФГУП «ГНПП «Крона» | 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | ООО УК «Дельта» | 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» | 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | |
|-------|---|-------|---|-------------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|-------|
| 1 | Юрвец, ООО «ТеплогазВладимир» | 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 1 | Загородная зона | 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 1 | ООО «Техника-коммунальные системы» | 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | т/ч | 11 240,4 | 11 171,9 | 11 378,7 | 12 028,3 | 11 946,3 | 12 074,4 | 12 299,1 | 12 415,3 | 12 491,0 | 12 563,1 | 12 632,2 | 12 700,3 | 12 771,2 | 12 759,7 | 12 747,4 | 12 737,8 | 12 726,2 | 12 718,8 | 12 706,7 | 12 695,0 | 12 681,3 | 12 676,6 | 12 676,5 | |
| 1 | 722 квартал | 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | т/ч | нд | 155,5 | 189,8 | 188,3 | 186,7 | 187,6 | 184,0 | 185,0 | 185,7 | 186,5 | 187,2 | 188,0 | 188,7 | 188,7 | 188,7 | 188,7 | 188,7 | 188,7 | 188,7 | 188,7 | 188,7 | 188,7 | 188,7 | 188,7 |
| 1 | ВЗКИ | 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | т/ч | нд | 46,8 | 48,1 | 47,3 | 47,7 | 51,1 | 54,5 | 57,9 | 60,5 | 63,0 | 65,6 | 68,1 | 70,6 | 70,6 | 70,6 | 70,6 | 66,8 | 66,8 | 66,8 | 66,8 | 66,8 | 66,8 | 66,8 | 66,8 |
| 1 | УВД | 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | т/ч | нд | 83,7 | 86,3 | 83,2 | 122,0 | 122,0 | 122,0 | 122,0 | 122,0 | 122,0 | 122,0 | 122,0 | 122,0 | 122,0 | 122,0 | 122,0 | 122,0 | 122,0 | 122,0 | 122,0 | 122,0 | 122,0 | 122,0 | 122,0 |
| 1 | ПМК-18 | 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | т/ч | нд | 47,6 | 65,7 | 65,0 | 49,7 | 49,7 | 46,8 | 46,8 | 46,8 | 46,8 | 46,8 | 46,8 | 46,8 | 46,8 | 46,8 | 46,8 | 46,8 | 46,8 | 46,8 | 46,8 | 46,8 | 46,8 | 46,8 | 46,8 |
| 1 | РТС | 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | т/ч | нд | 17,2 | 17,3 | 17,3 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 |
| 1 | Энергетик, АО «ВКС» | 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | т/ч | нд | 48,6 | 49,6 | 49,3 | 52,2 | 52,2 | 52,2 | 52,2 | 52,2 | 52,2 | 52,2 | 52,2 | 52,2 | 52,2 | 52,2 | 52,2 | 52,2 | 52,2 | 52,2 | 52,2 | 52,2 | 52,2 | 52,2 | 52,2 |
| 1 | мкр. Заклязьменский | 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | т/ч | нд | 129,6 | 133,1 | 129,9 | 108,0 | 142,7 | 178,1 | 213,1 | 240,5 | 267,1 | 293,7 | 320,3 | 346,9 | 346,9 | 346,9 | 346,9 | 346,9 | 346,9 | 346,9 | 346,9 | 346,9 | 346,9 | 346,9 | 346,9 |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|-------|-----------------------------------|-------|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | мкр. Коммунар | 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | т/ч | нд | 54,9 | 58,1 | 56,9 | 52,8 | 52,8 | 52,8 | 52,8 | 52,8 | 52,8 | 52,8 | 52,8 | 52,8 | 52,8 | 52,8 | 52,8 | 45,4 | 45,4 | 45,4 | 45,4 | 45,4 | 45,4 | 45,4 |
| 1 | Орггруд 1 | 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | т/ч | нд | 165,6 | 168,1 | 166,5 | 172,6 | 172,6 | 172,6 | 172,6 | 172,6 | 172,6 | 172,6 | 172,6 | 172,6 | 172,6 | 172,6 | 172,6 | 172,6 | 172,6 | 169,4 | 169,4 | 169,4 | 169,4 | 169,4 |
| 1 | Орггруд 2 | 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | т/ч | нд | 151,2 | 156,0 | 151,2 | 145,4 | 145,4 | 145,4 | 145,4 | 145,4 | 145,4 | 145,4 | 145,4 | 145,4 | 145,4 | 145,4 | 145,4 | 145,4 | 145,4 | 145,4 | 145,4 | 145,4 | 145,4 | 145,4 |
| 1 | мкр. Юрьевец, АО «ВКС» | 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | т/ч | нд | 40,4 | 41,0 | 40,8 | 41,4 | 41,4 | 41,4 | 41,4 | 41,4 | 41,4 | 41,4 | 41,4 | 41,4 | 41,4 | 41,4 | 41,4 | 41,4 | 41,4 | 41,4 | 41,4 | 41,4 | 41,4 | 41,4 |
| 1 | Элеваторная | 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | т/ч | нд | 25,6 | 23,4 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 |
| 1 | мкр. Лесной | 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | т/ч | - | - | 243,2 | 248,5 | 250,7 | 250,7 | 250,7 | 250,7 | 250,7 | 250,7 | 250,7 | 250,7 | 250,7 | 250,7 | 250,7 | 250,7 | 250,7 | 250,7 | 250,7 | 250,7 | 250,7 | 250,7 | 250,7 |
| 2 | ОАО «ВЗ» «Электроприбор» | 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | т/ч | 63,6 | 63,6 | 63,6 | 63,6 | 63,6 | 63,6 | 63,6 | 63,6 | 63,6 | 63,6 | 63,6 | 63,6 | 63,6 | 63,6 | 63,6 | 63,6 | 63,6 | 63,6 | 63,6 | 63,6 | 63,6 | 63,6 | 63,6 |
| 1 | АО ВХКП «Мукомол» | 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | т/ч | 124,2 | 124,2 | 124,2 | 124,2 | 123,5 | 123,5 | 123,5 | 123,5 | 123,5 | 123,5 | 123,5 | 123,5 | 123,5 | 123,5 | 123,5 | 123,5 | 123,5 | 123,5 | 123,5 | 123,5 | 123,5 | 123,5 | 123,5 |
| 1 | п. Пиганово | 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | т/ч | 56,6 | 54,8 | 55,4 | 55,2 | 55,1 | 55,1 | 55,1 | 55,1 | 55,1 | 55,1 | 55,1 | 55,1 | 55,1 | 55,1 | 55,1 | 55,1 | 55,1 | 55,1 | 55,1 | 55,1 | 55,1 | 55,1 | 55,1 |
| 1 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | т/ч | 361,0 | 365,4 | 374,1 | 418,5 | 360,4 | 360,4 | 360,4 | 360,4 | 360,4 | 360,4 | 360,4 | 360,4 | 360,4 | 360,4 | 360,4 | 360,4 | 360,4 | 360,4 | 360,4 | 360,4 | 360,4 | 360,4 | 360,4 |
| 1 | турбаза «Ладога» | 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | т/ч | 24,4 | 24,7 | 26,7 | 26,0 | 26,0 | 26,0 | 26,0 | 26,0 | 26,0 | 26,0 | 26,0 | 26,0 | 26,0 | 26,0 | 26,0 | 26,0 | 26,0 | 26,0 | 26,0 | 26,0 | 26,0 | 26,0 | 26,0 |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | | |
|-------|---|-------|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | «Спецавтохозяйство» | 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | т/ч | 6,3 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | | |
| 1 | ФГУП «ГНПП «Крона» | 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | т/ч | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | |
| 1 | ООО УК «Дельта» | 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | т/ч | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 1 | ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» | 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | т/ч | 68,6 | 68,6 | 68,6 | 68,6 | 69,5 | 69,5 | 69,5 | 69,5 | 69,5 | 69,5 | 69,5 | 69,5 | 69,5 | 69,5 | 69,5 | 69,5 | 69,5 | 69,5 | 69,5 | 69,5 | 69,5 | 69,5 | 69,5 | 69,5 | |
| 1 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | т/ч | - | - | - | - | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | т/ч | 54,4 | 54,4 | 54,4 | 54,4 | 53,5 | 53,5 | 53,5 | 53,5 | 53,5 | 53,5 | 53,5 | 53,5 | 53,5 | 53,5 | 53,5 | 53,5 | 53,5 | 53,5 | 53,5 | 53,5 | 53,5 | 53,5 | 53,5 | 53,5 | |
| 1 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | т/ч | - | - | - | 14,7 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | |
| 1 | Юрьево, ООО «ТеплогазВладимир» | 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | т/ч | 407,6 | 399,7 | 405,9 | 404,7 | 405,5 | 412,0 | 418,6 | 425,0 | 428,8 | 432,5 | 436,2 | 440,5 | 445,4 | 445,4 | 445,4 | 445,4 | 445,4 | 445,4 | 445,4 | 445,4 | 445,4 | 445,4 | 445,4 | 445,4 | 445,4 |
| 1 | Загородная зона | 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | т/ч | 400,6 | 396,0 | 402,4 | 399,4 | 400,5 | 400,7 | 401,3 | 401,9 | 402,4 | 402,8 | 403,3 | 403,7 | 404,2 | 404,5 | 404,9 | 405,2 | 405,6 | 406,0 | 406,3 | 406,7 | 407,0 | 407,4 | 407,8 | 407,8 | |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | |
|-------|---|-------|---|-------------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|-------|
| 1 | ООО «Техника-коммунальные системы» | 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | т/ч | 244,4 | 244,6 | 244,2 | 244,1 | 244,1 | 244,1 | 244,1 | 244,1 | 244,1 | 244,1 | 244,1 | 244,1 | 244,1 | 244,1 | 244,1 | 244,1 | 244,1 | 244,1 | 244,1 | 244,1 | 244,1 | 244,1 | 244,1 | 244,1 |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 15. | Фактический расход теплоносителя | т/ч | 14 987,1 | 14 895,8 | 15 171,6 | 16 037,7 | 15 928,5 | 16 099,2 | 16 398,8 | 16 553,8 | 16 654,7 | 16 750,8 | 16 842,9 | 16 933,7 | 17 028,3 | 17 013,0 | 16 996,5 | 16 983,7 | 16 968,2 | 16 958,4 | 16 942,2 | 16 926,7 | 16 908,3 | 16 902,2 | 16 902,0 | |
| 1 | 722 квартал | 15. | Фактический расход теплоносителя | т/ч | нд | 155,5 | 189,8 | 188,3 | 186,7 | 187,6 | 184,0 | 185,0 | 185,7 | 186,5 | 187,2 | 188,0 | 188,7 | 188,7 | 188,7 | 188,7 | 188,7 | 188,7 | 188,7 | 188,7 | 188,7 | 188,7 | 188,7 | 188,7 |
| 1 | ВЗКИ | 15. | Фактический расход теплоносителя | т/ч | нд | 46,8 | 48,1 | 47,3 | 47,7 | 51,1 | 54,5 | 57,9 | 60,5 | 63,0 | 65,6 | 68,1 | 70,6 | 70,6 | 70,6 | 70,6 | 66,8 | 66,8 | 66,8 | 66,8 | 66,8 | 66,8 | 66,8 | 66,8 |
| 1 | УВД | 15. | Фактический расход теплоносителя | т/ч | нд | 83,7 | 86,3 | 83,2 | 122,0 | 122,0 | 122,0 | 122,0 | 122,0 | 122,0 | 122,0 | 122,0 | 122,0 | 122,0 | 122,0 | 122,0 | 122,0 | 122,0 | 122,0 | 122,0 | 122,0 | 122,0 | 122,0 | 122,0 |
| 1 | ПМК-18 | 15. | Фактический расход теплоносителя | т/ч | нд | 47,6 | 65,7 | 65,0 | 49,7 | 49,7 | 46,8 | 46,8 | 46,8 | 46,8 | 46,8 | 46,8 | 46,8 | 46,8 | 46,8 | 46,8 | 46,8 | 46,8 | 46,8 | 46,8 | 46,8 | 46,8 | 46,8 | 46,8 |
| 1 | РТС | 15. | Фактический расход теплоносителя | т/ч | нд | 17,2 | 17,3 | 17,3 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 |
| 1 | Энергетик, АО «ВКС» | 15. | Фактический расход теплоносителя | т/ч | нд | 48,6 | 49,6 | 49,3 | 52,2 | 52,2 | 52,2 | 52,2 | 52,2 | 52,2 | 52,2 | 52,2 | 52,2 | 52,2 | 52,2 | 52,2 | 52,2 | 52,2 | 52,2 | 52,2 | 52,2 | 52,2 | 52,2 | 52,2 |
| 1 | мкр. Заклязьменский | 15. | Фактический расход теплоносителя | т/ч | нд | 129,6 | 133,1 | 129,9 | 108,0 | 142,7 | 178,1 | 213,1 | 240,5 | 267,1 | 293,7 | 320,3 | 346,9 | 346,9 | 346,9 | 346,9 | 346,9 | 346,9 | 346,9 | 346,9 | 346,9 | 346,9 | 346,9 | 346,9 |
| 1 | мкр. Коммунар | 15. | Фактический расход теплоносителя | т/ч | нд | 54,9 | 58,1 | 56,9 | 52,8 | 52,8 | 52,8 | 52,8 | 52,8 | 52,8 | 52,8 | 52,8 | 52,8 | 52,8 | 52,8 | 52,8 | 45,4 | 45,4 | 45,4 | 45,4 | 45,4 | 45,4 | 45,4 | |
| 1 | Орггруд 1 | 15. | Фактический расход теплоносителя | т/ч | нд | 165,6 | 168,1 | 166,5 | 172,6 | 172,6 | 172,6 | 172,6 | 172,6 | 172,6 | 172,6 | 172,6 | 172,6 | 172,6 | 172,6 | 172,6 | 172,6 | 169,4 | 169,4 | 169,4 | 169,4 | 169,4 | 169,4 | |
| 1 | Орггруд 2 | 15. | Фактический расход теплоносителя | т/ч | нд | 151,2 | 156,0 | 151,2 | 145,4 | 145,4 | 145,4 | 145,4 | 145,4 | 145,4 | 145,4 | 145,4 | 145,4 | 145,4 | 145,4 | 145,4 | 145,4 | 145,4 | 145,4 | 145,4 | 145,4 | 145,4 | 145,4 | |
| 1 | мкр. Юрьево, АО «ВКС» | 15. | Фактический расход теплоносителя | т/ч | нд | 40,4 | 41,0 | 40,8 | 41,4 | 41,4 | 41,4 | 41,4 | 41,4 | 41,4 | 41,4 | 41,4 | 41,4 | 41,4 | 41,4 | 41,4 | 41,4 | 41,4 | 41,4 | 41,4 | 41,4 | 41,4 | 41,4 | |
| 1 | Элеваторная | 15. | Фактический расход теплоносителя | т/ч | нд | 25,6 | 23,4 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | |
| 1 | мкр. Лесной | 15. | Фактический расход теплоносителя | т/ч | - | - | 243,2 | 248,5 | 250,7 | 250,7 | 250,7 | 250,7 | 250,7 | 250,7 | 250,7 | 250,7 | 250,7 | 250,7 | 250,7 | 250,7 | 250,7 | 250,7 | 250,7 | 250,7 | 250,7 | 250,7 | 250,7 | |
| 2 | ОАО «ВЗ» «Электроприбор» | 15. | Фактический расход теплоносителя | т/ч | 63,6 | 63,6 | 63,6 | 63,6 | 63,6 | 63,6 | 63,6 | 63,6 | 63,6 | 63,6 | 63,6 | 63,6 | 63,6 | 63,6 | 63,6 | 63,6 | 63,6 | 63,6 | 63,6 | 63,6 | 63,6 | 63,6 | 63,6 | |
| 1 | АО ВХКП «Мукомол» | 15. | Фактический расход теплоносителя | т/ч | 124,2 | 124,2 | 124,2 | 124,2 | 123,5 | 123,5 | 123,5 | 123,5 | 123,5 | 123,5 | 123,5 | 123,5 | 123,5 | 123,5 | 123,5 | 123,5 | 123,5 | 123,5 | 123,5 | 123,5 | 123,5 | 123,5 | 123,5 | |
| 1 | п. Пиганово | 15. | Фактический расход теплоносителя | т/ч | 56,6 | 54,8 | 55,4 | 55,2 | 55,1 | 55,1 | 55,1 | 55,1 | 55,1 | 55,1 | 55,1 | 55,1 | 55,1 | 55,1 | 55,1 | 55,1 | 55,1 | 55,1 | 55,1 | 55,1 | 55,1 | 55,1 | 55,1 | |
| 1 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 15. | Фактический расход теплоносителя | т/ч | 361,0 | 365,4 | 374,1 | 418,5 | 360,4 | 360,4 | 360,4 | 360,4 | 360,4 | 360,4 | 360,4 | 360,4 | 360,4 | 360,4 | 360,4 | 360,4 | 360,4 | 360,4 | 360,4 | 360,4 | 360,4 | 360,4 | 360,4 | |
| 1 | турбаза «Ладога» | 15. | Фактический расход теплоносителя | т/ч | 24,4 | 24,7 | 26,7 | 26,0 | 26,0 | 26,0 | 26,0 | 26,0 | 26,0 | 26,0 | 26,0 | 26,0 | 26,0 | 26,0 | 26,0 | 26,0 | 26,0 | 26,0 | 26,0 | 26,0 | 26,0 | 26,0 | 26,0 | |
| 1 | «Спецавтохозяйство» | 15. | Фактический расход теплоносителя | т/ч | 6,3 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | |
| 1 | ФГУП «ГНПП «Крона» | 15. | Фактический расход теплоносителя | т/ч | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | |
|-------|---|-------|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | ООО УК «Дельта» | 15. | Фактический расход теплоносителя | т/ч | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 15. | Фактический расход теплоносителя | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 1 | ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» | 15. | Фактический расход теплоносителя | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 15. | Фактический расход теплоносителя | т/ч | 68,6 | 68,6 | 68,6 | 68,6 | 69,5 | 69,5 | 69,5 | 69,5 | 69,5 | 69,5 | 69,5 | 69,5 | 69,5 | 69,5 | 69,5 | 69,5 | 69,5 | 69,5 | 69,5 | 69,5 | 69,5 | 69,5 | 69,5 | |
| 1 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 15. | Фактический расход теплоносителя | т/ч | - | - | - | - | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 15. | Фактический расход теплоносителя | т/ч | 54,4 | 54,4 | 54,4 | 54,4 | 53,5 | 53,5 | 53,5 | 53,5 | 53,5 | 53,5 | 53,5 | 53,5 | 53,5 | 53,5 | 53,5 | 53,5 | 53,5 | 53,5 | 53,5 | 53,5 | 53,5 | 53,5 | 53,5 | |
| 1 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 15. | Фактический расход теплоносителя | т/ч | - | - | - | 14,7 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | |
| 1 | Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир» | 15. | Фактический расход теплоносителя | т/ч | 407,6 | 399,7 | 405,9 | 404,7 | 405,5 | 412,0 | 418,6 | 425,0 | 428,8 | 432,5 | 436,2 | 440,5 | 445,4 | 445,4 | 445,4 | 445,4 | 445,4 | 445,4 | 445,4 | 445,4 | 445,4 | 445,4 | 445,4 | |
| 1 | Загородная зона | 15. | Фактический расход теплоносителя | т/ч | 400,6 | 396,0 | 402,4 | 399,4 | 400,5 | 400,7 | 401,3 | 401,9 | 402,4 | 402,8 | 403,3 | 403,7 | 404,2 | 404,5 | 404,9 | 405,2 | 405,6 | 406,0 | 406,3 | 406,7 | 407,0 | 407,4 | 407,8 | |
| 1 | ООО «Техника-коммунальные системы» | 15. | Фактический расход теплоносителя | т/ч | 244,4 | 244,6 | 244,2 | 244,1 | 244,1 | 244,1 | 244,1 | 244,1 | 244,1 | 244,1 | 244,1 | 244,1 | 244,1 | 244,1 | 244,1 | 244,1 | 244,1 | 244,1 | 244,1 | 244,1 | 244,1 | 244,1 | 244,1 | 244,1 |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | т/Гкал | 25,46 | 25,06 | 25,16 | 25,13 | 25,11 | 25,11 | 25,09 | 25,07 | 25,05 | 25,03 | 25,01 | 24,98 | 24,96 | 24,93 | 24,91 | 24,89 | 24,87 | 24,86 | 24,83 | 24,81 | 24,78 | 24,77 | 24,77 | |
| 1 | 722 квартал | 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | т/Гкал | нд | 44,68 | 45,20 | 44,82 | 44,98 | 44,98 | 43,87 | 43,87 | 43,87 | 43,87 | 43,87 | 43,87 | 43,87 | 43,87 | 43,87 | 43,87 | 43,87 | 43,87 | 43,87 | 43,87 | 43,87 | 43,87 | 43,87 | |
| 1 | ВЗКИ | 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | т/Гкал | нд | 32,95 | 33,84 | 33,29 | 33,59 | 33,59 | 33,59 | 33,59 | 33,59 | 33,59 | 33,59 | 33,59 | 33,59 | 33,59 | 33,59 | 33,59 | 33,59 | 31,77 | 31,77 | 31,77 | 31,77 | 31,77 | 31,77 | |
| 1 | УВД | 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | т/Гкал | нд | 56,57 | 58,33 | 56,23 | 55,46 | 55,46 | 55,46 | 55,46 | 55,46 | 55,46 | 55,46 | 55,46 | 55,46 | 55,46 | 55,46 | 55,46 | 55,46 | 55,46 | 55,46 | 55,46 | 55,46 | 55,46 | 55,46 | |
| 1 | ПМК-18 | 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | т/Гкал | нд | 47,10 | 49,04 | 48,50 | 48,68 | 48,68 | 45,84 | 45,84 | 45,84 | 45,84 | 45,84 | 45,84 | 45,84 | 45,84 | 45,84 | 45,84 | 45,84 | 45,84 | 45,84 | 45,84 | 45,84 | 45,84 | 45,84 | |
| 1 | РТС | 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | т/Гкал | нд | 30,09 | 30,40 | 30,31 | 30,25 | 30,25 | 30,25 | 30,25 | 30,25 | 30,25 | 30,25 | 30,25 | 30,25 | 30,25 | 30,25 | 30,25 | 30,25 | 30,25 | 30,25 | 30,25 | 30,25 | 30,25 | 30,25 | |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | |
|-------|-----------------------------------|-------|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | Энергетик, АО «ВКС» | 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | т/Гкал | нд | 72,57 | 73,97 | 73,53 | 73,54 | 73,54 | 73,54 | 73,54 | 73,54 | 73,54 | 73,54 | 73,54 | 73,54 | 73,54 | 73,54 | 73,54 | 73,54 | 73,54 | 73,54 | 73,54 | 73,54 | 73,54 | 73,54 | 73,54 |
| 1 | мкр. Заклязьменский | 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | т/Гкал | нд | 60,27 | 61,93 | 60,43 | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 |
| 1 | мкр. Коммунар | 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | т/Гкал | нд | 75,15 | 79,57 | 77,94 | 78,81 | 78,81 | 78,81 | 78,81 | 78,81 | 78,81 | 78,81 | 78,81 | 78,81 | 78,81 | 78,81 | 78,81 | 78,81 | 67,71 | 67,71 | 67,71 | 67,71 | 67,71 | 67,71 | 67,71 |
| 1 | Орггруд 1 | 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | т/Гкал | нд | 47,44 | 48,16 | 47,99 | 48,36 | 48,36 | 48,36 | 48,36 | 48,36 | 48,36 | 48,36 | 48,36 | 48,36 | 48,36 | 48,36 | 48,36 | 48,36 | 48,36 | 48,36 | 47,44 | 47,44 | 47,44 | 47,44 | 47,44 |
| 1 | Орггруд 2 | 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | т/Гкал | нд | 77,15 | 79,57 | 79,15 | 79,47 | 79,47 | 79,47 | 79,47 | 79,47 | 79,47 | 79,47 | 79,47 | 79,47 | 79,47 | 79,47 | 79,47 | 79,47 | 79,47 | 79,47 | 79,47 | 79,47 | 79,47 | 79,47 | 79,47 |
| 1 | мкр. Юрьевец, АО «ВКС» | 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | т/Гкал | нд | 69,67 | 70,70 | 70,38 | 70,19 | 70,19 | 70,19 | 70,19 | 70,19 | 70,19 | 70,19 | 70,19 | 70,19 | 70,19 | 70,19 | 70,19 | 70,19 | 70,19 | 70,19 | 70,19 | 70,19 | 70,19 | 70,19 | 70,19 |
| 1 | Элеваторная | 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | т/Гкал | нд | 54,38 | 55,65 | 55,21 | 55,35 | 55,35 | 55,35 | 55,35 | 55,35 | 55,35 | 55,35 | 55,35 | 55,35 | 55,35 | 55,35 | 55,35 | 55,35 | 55,35 | 55,35 | 55,35 | 55,35 | 55,35 | 55,35 | 55,35 |
| 1 | мкр. Лесной | 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | т/Гкал | - | - | 45,20 | 45,51 | 45,18 | 45,18 | 45,18 | 45,18 | 45,18 | 45,18 | 45,18 | 45,18 | 45,18 | 45,18 | 45,18 | 45,18 | 45,18 | 45,18 | 45,18 | 45,18 | 45,18 | 45,18 | 45,18 | 45,18 |
| 2 | ОАО «ВЗ» «Электроприбор» | 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | т/Гкал | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,48 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 | 31,49 |
| 1 | АО ВХКП «Мукомол» | 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | т/Гкал | 40,71 | 40,71 | 40,71 | 40,71 | 40,48 | 40,48 | 40,48 | 40,48 | 40,48 | 40,48 | 40,48 | 40,48 | 40,48 | 40,48 | 40,48 | 40,48 | 40,48 | 40,48 | 40,48 | 40,48 | 40,48 | 40,48 | 40,48 | 40,48 |
| 1 | п. Пиганово | 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | т/Гкал | 58,91 | 57,09 | 57,67 | 57,46 | 57,42 | 57,42 | 57,42 | 57,42 | 57,42 | 57,42 | 57,42 | 57,42 | 57,42 | 57,42 | 57,42 | 57,42 | 57,42 | 57,42 | 57,42 | 57,42 | 57,42 | 57,42 | 57,42 | 57,42 |
| 1 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | т/Гкал | 44,57 | 45,11 | 46,18 | 51,67 | 44,49 | 44,49 | 44,49 | 44,49 | 44,49 | 44,49 | 44,49 | 44,49 | 44,49 | 44,49 | 44,49 | 44,49 | 44,49 | 44,49 | 44,49 | 44,49 | 44,49 | 44,49 | 44,49 | 44,49 |
| 1 | турбаза «Ладога» | 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | т/Гкал | 64,33 | 65,05 | 70,23 | 68,43 | 68,51 | 68,51 | 68,51 | 68,51 | 68,51 | 68,51 | 68,51 | 68,51 | 68,51 | 68,51 | 68,51 | 68,51 | 68,51 | 68,51 | 68,51 | 68,51 | 68,51 | 68,51 | 68,51 | 68,51 |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | |
|-------|---|-------|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | «Спецавтохозяйство» | 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | т/Гкал | 44,91 | 41,86 | 42,44 | 42,49 | 40,84 | 40,84 | 40,84 | 40,84 | 40,84 | 40,84 | 40,84 | 40,84 | 40,84 | 40,84 | 40,84 | 40,84 | 40,84 | 40,84 | 40,84 | 40,84 | 40,84 | 40,84 | 40,84 | |
| 1 | ФГУП «ГНПП «Крона» | 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | т/Гкал | 40,75 | 40,75 | 40,75 | 40,75 | 40,75 | 40,75 | 40,75 | 40,75 | 40,75 | 40,75 | 40,75 | 40,75 | 40,75 | 40,75 | 40,75 | 40,75 | 40,75 | 40,75 | 40,75 | 40,75 | 40,75 | 40,75 | 40,75 | 40,75 |
| 1 | ООО УК «Дельта» | 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | т/Гкал | 29,15 | 29,09 | 29,16 | 29,15 | 29,20 | 29,20 | 29,20 | 29,20 | 29,20 | 29,20 | 29,20 | 29,20 | 29,20 | 29,20 | 29,20 | 29,20 | 29,20 | 29,20 | 29,20 | 29,20 | 29,20 | 29,20 | 29,20 | 29,20 |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | т/Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 1 | ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» | 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | т/Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | т/Гкал | 43,41 | 43,41 | 43,41 | 43,41 | 43,97 | 43,97 | 43,97 | 43,97 | 43,97 | 43,97 | 43,97 | 43,97 | 43,97 | 43,97 | 43,97 | 43,97 | 43,97 | 43,97 | 43,97 | 43,97 | 43,97 | 43,97 | 43,97 | |
| 1 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | т/Гкал | - | - | - | - | 40,74 | 40,74 | 40,74 | 40,74 | 40,74 | 40,74 | 40,74 | 40,74 | 40,74 | 40,74 | 40,74 | 40,74 | 40,74 | 40,74 | 40,74 | 40,74 | 40,74 | 40,74 | 40,74 | |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | т/Гкал | 45,67 | 45,67 | 45,67 | 45,67 | 44,98 | 44,98 | 44,98 | 44,98 | 44,98 | 44,98 | 44,98 | 44,98 | 44,98 | 44,98 | 44,98 | 44,98 | 44,98 | 44,98 | 44,98 | 44,98 | 44,98 | 44,98 | 44,98 | |
| 1 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | т/Гкал | - | - | - | 29,99 | 30,12 | 30,12 | 30,12 | 30,12 | 30,12 | 30,12 | 30,12 | 30,12 | 30,12 | 30,12 | 30,12 | 30,12 | 30,12 | 30,12 | 30,12 | 30,12 | 30,12 | 30,12 | 30,12 | |
| 1 | Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир» | 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | т/Гкал | 25,19 | 24,71 | 25,09 | 25,01 | 25,06 | 25,06 | 25,06 | 25,06 | 24,98 | 24,91 | 24,84 | 24,81 | 24,81 | 24,81 | 24,81 | 24,81 | 24,81 | 24,81 | 24,81 | 24,81 | 24,81 | 24,81 | 24,81 | |
| 1 | Загородная зона | 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | т/Гкал | 18,96 | 18,74 | 19,04 | 18,90 | 18,95 | 18,94 | 18,94 | 18,94 | 18,94 | 18,94 | 18,94 | 18,94 | 18,94 | 18,94 | 18,94 | 18,94 | 18,94 | 18,94 | 18,94 | 18,94 | 18,94 | 18,94 | 18,94 | |
| 1 | ООО «Техника-коммунальные системы» | 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | т/Гкал | 44,12 | 44,15 | 44,08 | 44,07 | 44,05 | 44,05 | 44,05 | 44,05 | 44,05 | 44,05 | 44,05 | 44,05 | 44,05 | 44,05 | 44,05 | 44,05 | 44,05 | 44,05 | 44,05 | 44,05 | 44,05 | 44,05 | 44,05 | |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | | |
|-------|---|-------|------------------------------------|-------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-------|
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | т/ч | 133,6 | 133,6 | 137,9 | 137,9 | 137,9 | 134,3 | 134,9 | 135,1 | 135,0 | 135,2 | 135,4 | 135,6 | 135,8 | 135,8 | 135,8 | 135,8 | 135,8 | 135,8 | 135,8 | 135,8 | 135,8 | 135,8 | 135,8 | 135,8 | |
| 1 | 722 квартал | 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | т/ч | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,264 | 0,247 | 0,247 | 0,248 | 0,250 | 0,250 | 0,251 | 0,251 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | |
| 1 | ВЗКИ | 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | т/ч | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,114 | 0,117 | 0,120 | 0,122 | 0,124 | 0,126 | 0,128 | 0,131 | 0,136 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,136 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,136 | 0,135 | |
| 1 | УВД | 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | т/ч | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,162 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | |
| 1 | ПМК-18 | 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | т/ч | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,095 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | |
| 1 | РТС | 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | т/ч | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | |
| 1 | Энергетик, АО «ВКС» | 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | т/ч | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,051 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | |
| 1 | мкр. Заглязьменский | 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | т/ч | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,158 | 0,167 | 0,184 | 0,202 | 0,246 | 0,260 | 0,272 | 0,286 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | |
| 1 | мкр. Коммунар | 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | т/ч | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,151 | 0,149 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,149 | 0,148 | 0,148 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | |
| 1 | Оргтруд 1 | 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | т/ч | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,308 | 0,311 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 |
| 1 | Оргтруд 2 | 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | т/ч | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,110 | 0,108 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 |
| 1 | мкр. Юрьево, АО «ВКС» | 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | т/ч | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| 1 | Элеваторная | 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | т/ч | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,022 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,022 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,022 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,022 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,022 | 0,021 | |
| 1 | мкр. Лесной | 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | т/ч | - | - | 0,438 | 0,440 | 0,441 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | |
| 2 | ОАО «ВЗ» «Электроприбор» | 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | т/ч | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,229 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,229 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,229 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,229 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,229 | 0,228 | 0,228 | |
| 1 | АО ВХКП «Мукомол» | 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | т/ч | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 |
| 1 | п. Пиганово | 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | т/ч | 0,088 | 0,088 | 0,090 | 0,089 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 |
| 1 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | т/ч | - | - | - | 0,653 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | |
| 1 | турбаза «Ладога» | 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | т/ч | нет ХВП | |
| 1 | «Спецавтохозяйство» | 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | т/ч | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | |
| 1 | ФГУП «ГНПП «Крона» | 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | т/ч | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | |
| 1 | ООО УК «Дельта» | 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | т/ч | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,053 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | т/ч | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | |
|-------|---|-------|------------------------------------|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» | 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | т/ч | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | т/ч | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | |
| 1 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | т/ч | - | - | - | - | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | т/ч | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | |
| 1 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | т/ч | - | - | - | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | |
| 1 | Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир» | 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | т/ч | 1,598 | 1,598 | 1,598 | 1,598 | 1,598 | 1,606 | 1,613 | 1,621 | 1,627 | 1,633 | 1,638 | 1,644 | 1,659 | 1,659 | 1,659 | 1,659 | 1,659 | 1,659 | 1,659 | 1,659 | 1,659 | 1,659 | 1,659 | |
| 1 | Загородная зона | 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | т/ч | 1,709 | 1,709 | 1,709 | 1,709 | 1,709 | 1,711 | 1,711 | 1,712 | 1,713 | 1,714 | 1,714 | 1,715 | 1,717 | 1,719 | 1,719 | 1,719 | 1,720 | 1,721 | 1,721 | 1,721 | 1,722 | 1,723 | 1,723 | |
| 1 | ООО «Техника-коммунальные системы» | 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | т/ч | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | т/ч | 125,4 | 137,7 | 124,5 | 135,2 | 109,9 | 107,0 | 107,5 | 107,6 | 107,6 | 107,7 | 107,9 | 108,0 | 108,2 | 108,2 | 108,2 | 108,2 | 108,2 | 108,2 | 108,2 | 108,2 | 108,2 | 108,2 | 108,2 | 108,2 |
| 1 | 722 квартал | 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | т/ч | н/д | н/д | 0,076 | 0,121 | 0,151 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | |
| 1 | ВЗКИ | 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | т/ч | н/д | н/д | 0,017 | 0,035 | 0,065 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | |
| 1 | УВД | 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | т/ч | н/д | н/д | 0,032 | 0,087 | 0,080 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | |
| 1 | ПМК-18 | 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | т/ч | н/д | н/д | 0,031 | 0,074 | 0,069 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | |
| 1 | РТС | 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | т/ч | н/д | н/д | 0,000 | 0,006 | 0,007 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | |
| 1 | Энергетик, АО «ВКС» | 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | т/ч | н/д | н/д | 0,000 | 0,004 | 0,014 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | |
| 1 | мкр. Заглязьменский | 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | т/ч | н/д | н/д | 0,099 | 0,040 | 0,034 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | |
| 1 | мкр. Коммунар | 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | т/ч | н/д | н/д | 0,039 | 0,078 | 0,053 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | |
| 1 | Орггруд 1 | 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | т/ч | н/д | н/д | 0,044 | 0,041 | 0,018 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | |
| 1 | Орггруд 2 | 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | т/ч | н/д | н/д | 0,045 | 0,040 | 0,038 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | |
| 1 | мкр. Юрьеvec, АО «ВКС» | 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | т/ч | н/д | н/д | 0,000 | 0,002 | 0,004 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | |
| 1 | Элеваторная | 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | т/ч | н/д | н/д | 0,000 | 0,001 | 0,004 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | |
| 1 | мкр. Лесной | 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | т/ч | - | - | 0,016 | 0,095 | 0,080 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | |
| 2 | ОАО «ВЗ» «Электроприбор» | 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | т/ч | н/д | |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | |
|-------|---|-------|---|-------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-------|
| 1 | АО ВХКП «Мукомол» | 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | т/ч | н/д | |
| 1 | п. Пиганово | 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | т/ч | 0,038 | 0,061 | 0,012 | 0,017 | 0,014 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | |
| 1 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | т/ч | - | - | - | 0,062 | 0,047 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | |
| 1 | турбаза «Ладога» | 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | т/ч | нет ХВП | |
| 1 | «Спецавтохозяйство» | 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | т/ч | 0,020 | 0,017 | 0,021 | 0,030 | 0,032 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | |
| 1 | ФГУП «ГНПП «Крона» | 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | т/ч | 0,200 | 0,200 | 0,300 | 0,300 | 0,150 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | |
| 1 | ООО УК «Дельта» | 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | т/ч | н/д | |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | т/ч | н/д | |
| 1 | ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» | 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | т/ч | н/д | |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | т/ч | н/д | |
| 1 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | т/ч | - | - | - | - | н/д | |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | т/ч | н/д | |
| 1 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | т/ч | - | - | - | н/д | |
| 1 | Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир» | 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | т/ч | н/д | |
| 1 | Загородная зона | 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | т/ч | н/д | |
| 1 | ООО «Техника-коммунальные системы» | 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | т/ч | н/д | |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | 10,10 | 14,45 | 13,20 | 11,57 | 11,57 | 11,57 | 11,57 | 11,57 | 11,57 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 |
| 1 | 722 квартал | 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | ВЗКИ | 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|-------|--------------------------|-------|---|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 1 | УВД | 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт·ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | ПМК-18 | 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт·ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | РТС | 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт·ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | Энергетик, АО «ВКС» | 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт·ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | мкр. Заклязьменский | 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт·ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | мкр. Коммунар | 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт·ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | Оргтруд 1 | 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт·ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | Оргтруд 2 | 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт·ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | мкр. Юрьево, АО «ВКС» | 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт·ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | Элеваторная | 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт·ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | мкр. Лесной | 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт·ч | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | ОАО «ВЗ» «Электроприбор» | 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт·ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | АО ВХКП «Мукомол» | 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт·ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|-------|---|-------|---|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 1 | п. Пиганово | 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт·ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт·ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | турбаза «Ладога» | 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт·ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | «Спецавтохозяйство» | 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт·ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | ФГУП «ГНПП «Крона» | 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт·ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | ООО УК «Дельта» | 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт·ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт·ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» | 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт·ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт·ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт·ч | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт·ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт·ч | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир» | 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт·ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|-------|---|-------|---|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 1 | Загородная зона | 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт·ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | ООО «Техника-коммунальные системы» | 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт·ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт·ч/Гкал | 5,13 | 6,84 | 6,53 | 5,60 | 5,99 | 5,92 | 5,76 | 5,69 | 6,04 | 5,99 | 5,95 | 5,90 | 5,86 | 5,87 | 5,87 | 5,88 | 5,88 | 5,89 | 5,90 | 5,90 | 5,91 | 5,91 | 5,92 |
| 1 | 722 квартал | 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт·ч/Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | ВЗКИ | 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт·ч/Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | УВД | 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт·ч/Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | ПМК-18 | 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт·ч/Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | РТС | 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт·ч/Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | Энергетик, АО «ВКС» | 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт·ч/Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | мкр. Заклязьменский | 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт·ч/Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | мкр. Коммунар | 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт·ч/Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | Оргтруд 1 | 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт·ч/Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | Оргтруд 2 | 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт·ч/Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | мкр. Юрьевец, АО «ВКС» | 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт·ч/Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | Элеваторная | 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт·ч/Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| № ЕТО | Система теплоснабжения | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
|-------|---|-------|--|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 1 | мкр. Лесной | 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт·ч/Гкал | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | ОАО «ВЗ» «Электроприбор» | 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт·ч/Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | АО ВХКП «Мукомол» | 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт·ч/Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | п. Пиганово | 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт·ч/Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт·ч/Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | турбаза «Ладога» | 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт·ч/Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | «Спецавтохозяйство» | 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт·ч/Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | ФГУП «ГНПП «Крона» | 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт·ч/Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | ООО УК «Дельта» | 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт·ч/Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт·ч/Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» | 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт·ч/Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт·ч/Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт·ч/Гкал | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт·ч/Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт·ч/Гкал | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир» | 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт·ч/Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | Загородная зона | 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт·ч/Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | ООО «Техника-коммунальные системы» | 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт·ч/Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Часть 4 Индикаторы развития систем теплоснабжения в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации № 154

4.1 Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии представлен в таблице ниже.

Т а б л и ц а 15 – Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии

| Система теплоснабжения | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 156,2 | 156,3 | 155,9 | 155,6 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,1 | 155,1 | 155,1 |
| 722 квартал | 156,1 | 156,1 | 155,7 | 155,7 | 155,7 | 155,7 | 155,7 | 155,7 | 155,7 | 155,7 | 155,7 | 155,7 | 155,7 | 155,7 | 155,7 | 155,7 | 155,7 | 155,7 | 155,7 |
| ВЗКИ | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 |
| УВД | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 |
| ПМК-18 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 |
| РТС | 159,3 | 159,3 | 159,3 | 159,3 | 159,3 | 159,3 | 159,3 | 159,3 | 159,3 | 159,3 | 159,3 | 159,3 | 159,3 | 159,3 | 159,3 | 159,3 | 159,3 | 159,3 | 159,3 |
| Энергетик, АО «ВКС» | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 |
| мкр. Заглязьменский | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 |
| мкр. Коммунар | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 |
| Оргтруд 1 | 155,7 | 155,7 | 155,7 | 155,7 | 155,7 | 155,7 | 154,2 | 154,2 | 154,2 | 154,2 | 154,2 | 154,2 | 154,2 | 154,2 | 154,2 | 154,2 | 154,2 | 154,2 | 154,2 |
| Оргтруд 2 | 157,9 | 157,9 | 157,9 | 157,9 | 157,9 | 157,9 | 157,9 | 157,9 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 |
| мкр. Юрьеvec, АО «ВКС» | 157,3 | 157,3 | 157,3 | 157,3 | 157,3 | 157,3 | 157,3 | 157,3 | 157,3 | 157,3 | 157,3 | 157,3 | 157,3 | 157,3 | 157,3 | 157,3 | 157,3 | 157,3 | 157,3 |
| Элеваторная | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 |
| мкр. Лесной | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 |
| ОАО «ВЗ» «Электроприбор» | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 |
| АО ВХКП «Мукомол» | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 |
| п. Пиганово | 163,9 | 163,1 | 163,1 | 163,1 | 163,1 | 163,1 | 163,1 | 163,1 | 163,1 | 163,1 | 163,1 | 163,1 | 163,1 | 163,1 | 163,1 | 163,1 | 163,1 | 163,1 | 163,1 |
| Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 146,5 | 146,5 | 146,5 | 146,5 | 146,5 | 146,5 | 146,5 | 146,5 | 146,5 | 146,5 | 146,5 | 146,5 | 146,5 | 146,5 | 146,5 | 146,5 | 146,5 | 146,5 | 146,5 |
| турбаза «Ладога» | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 |

| Система теплоснабжения | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| «Спецавтохозяйство» | 175,1 | 175,1 | 175,1 | 175,1 | 175,1 | 175,1 | 175,1 | 175,1 | 175,1 | 175,1 | 175,1 | 175,1 | 175,1 | 175,1 | 175,1 | 175,1 | 175,1 | 175,1 | 175,1 |
| ФГУП «ГНПП «Крона» | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 |
| ООО УК «Дельта» | 182,6 | 182,6 | 182,6 | 182,6 | 182,6 | 182,6 | 182,6 | 182,6 | 182,6 | 182,6 | 182,6 | 182,6 | 182,6 | 182,6 | 182,6 | 182,6 | 182,6 | 182,6 | 182,6 |
| ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 |
| ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 |
| ООО «Фирма «Русский простор» | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 |
| ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 165,2 | 165,2 | 165,2 | 165,2 | 165,2 | 165,2 | 165,2 | 165,2 | 165,2 | 165,2 | 165,2 | 165,2 | 165,2 | 165,2 | 165,2 | 165,2 | 165,2 | 165,2 | 165,2 |
| ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 |
| ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 223,7 | 223,7 | 223,7 | 223,7 | 223,7 | 223,7 | 223,7 | 223,7 | 223,7 | 223,7 | 223,7 | 223,7 | 223,7 | 223,7 | 223,7 | 223,7 | 223,7 | 223,7 | 223,7 |
| Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир» | 151,9 | 151,9 | 151,9 | 151,9 | 151,9 | 151,9 | 151,9 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 |
| Загородная зона | 150,6 | 150,6 | 150,3 | 150,3 | 150,3 | 150,3 | 150,3 | 150,3 | 150,3 | 150,3 | 150,3 | 150,3 | 150,3 | 150,3 | 150,3 | 150,3 | 150,3 | 150,3 | 150,3 |
| ООО «Техника-коммунальные системы» | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 |

4.2 Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети

| Система теплоснабжения | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/ч/м ² | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|--|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 0,000791 | 0,000800 | 0,000806 | 0,000808 | 0,000807 | 0,000805 | 0,000800 | 0,000795 | 0,000792 | 0,000785 | 0,000776 | 0,000771 | 0,000763 | 0,000759 | 0,000751 | 0,000744 | 0,000735 | 0,000731 | 0,000731 |
| 722 квартал | 0,000923 | 0,000927 | 0,000724 | 0,000706 | 0,000695 | 0,000699 | 0,000701 | 0,000704 | 0,000706 | 0,000706 | 0,000706 | 0,000706 | 0,000706 | 0,000706 | 0,000706 | 0,000706 | 0,000706 | 0,000706 | 0,000706 |
| ВЗКИ | 0,000898 | 0,000961 | 0,001024 | 0,001092 | 0,001139 | 0,001188 | 0,001233 | 0,001282 | 0,001193 | 0,001193 | 0,001193 | 0,001193 | 0,000761 | 0,000707 | 0,000707 | 0,000707 | 0,000707 | 0,000707 | 0,000707 |
| УВД | 0,000610 | 0,000610 | 0,000610 | 0,000610 | 0,000610 | 0,000610 | 0,000610 | 0,000610 | 0,000610 | 0,000610 | 0,000610 | 0,000610 | 0,000610 | 0,000610 | 0,000610 | 0,000610 | 0,000610 | 0,000610 | 0,000610 |
| ПМК-18 | 0,000765 | 0,000765 | 0,000515 | 0,000471 | 0,000471 | 0,000471 | 0,000471 | 0,000471 | 0,000471 | 0,000471 | 0,000471 | 0,000471 | 0,000471 | 0,000471 | 0,000471 | 0,000471 | 0,000471 | 0,000471 | 0,000471 |
| РТС | 0,000322 | 0,000322 | 0,000322 | 0,000322 | 0,000322 | 0,000322 | 0,000322 | 0,000322 | 0,000322 | 0,000322 | 0,000322 | 0,000322 | 0,000322 | 0,000322 | 0,000322 | 0,000322 | 0,000322 | 0,000322 | 0,000322 |
| Энергетик, АО «ВКС» | 0,000515 | 0,000515 | 0,000515 | 0,000515 | 0,000515 | 0,000515 | 0,000515 | 0,000515 | 0,000515 | 0,000515 | 0,000515 | 0,000515 | 0,000515 | 0,000515 | 0,000515 | 0,000515 | 0,000515 | 0,000515 | 0,000515 |
| мкр. Заглязьменский | 0,000863 | 0,001140 | 0,001421 | 0,001704 | 0,001582 | 0,001759 | 0,001933 | 0,002107 | 0,002281 | 0,002281 | 0,002281 | 0,002281 | 0,002281 | 0,002281 | 0,002281 | 0,002281 | 0,002281 | 0,002281 | 0,002281 |
| мкр. Коммунар | 0,001681 | 0,001681 | 0,001681 | 0,001681 | 0,001681 | 0,001681 | 0,001681 | 0,001681 | 0,001352 | 0,001352 | 0,001352 | 0,001352 | 0,000831 | 0,000547 | 0,000547 | 0,000547 | 0,000547 | 0,000547 | 0,000547 |
| Оргтруд 1 | 0,000954 | 0,000954 | 0,000954 | 0,000954 | 0,000954 | 0,000954 | 0,000954 | 0,000954 | 0,000954 | 0,000954 | 0,000954 | 0,000954 | 0,000954 | 0,000954 | 0,000849 | 0,000827 | 0,000827 | 0,000827 | 0,000827 |
| Оргтруд 2 | 0,001541 | 0,001541 | 0,001541 | 0,001541 | 0,001541 | 0,001541 | 0,001541 | 0,001541 | 0,001541 | 0,001541 | 0,001541 | 0,001541 | 0,001541 | 0,001541 | 0,001541 | 0,001541 | 0,001541 | 0,001541 | 0,001541 |
| мкр. Юрьеvec, АО «ВКС» | 0,000451 | 0,000451 | 0,000451 | 0,000451 | 0,000451 | 0,000451 | 0,000451 | 0,000451 | 0,000451 | 0,000451 | 0,000451 | 0,000451 | 0,000451 | 0,000451 | 0,000451 | 0,000451 | 0,000451 | 0,000451 | 0,000451 |
| Элеваторная | 0,000765 | 0,000765 | 0,000765 | 0,000765 | 0,000765 | 0,000765 | 0,000765 | 0,000765 | 0,000765 | 0,000765 | 0,000765 | 0,000765 | 0,000765 | 0,000765 | 0,000765 | 0,000765 | 0,000765 | 0,000765 | 0,000765 |
| мкр. Лесной | 0,000723 | 0,000723 | 0,000723 | 0,000723 | 0,000723 | 0,000723 | 0,000723 | 0,000723 | 0,000723 | 0,000723 | 0,000723 | 0,000723 | 0,000723 | 0,000723 | 0,000723 | 0,000723 | 0,000723 | 0,000723 | 0,000723 |
| ОАО «ВЗ» «Электроприбор» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| АО ВХКП «Мукомол» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| п. Пиганово | 0,000540 | 0,000540 | 0,000540 | 0,000540 | 0,000540 | 0,000540 | 0,000540 | 0,000540 | 0,000540 | 0,000540 | 0,000540 | 0,000540 | 0,000540 | 0,000540 | 0,000540 | 0,000540 | 0,000540 | 0,000540 | 0,000540 |
| Энергетик, ООО «Владимир-теплогаз» | 0,000702 | 0,000702 | 0,000702 | 0,000702 | 0,000702 | 0,000702 | 0,000702 | 0,000702 | 0,000702 | 0,000702 | 0,000702 | 0,000702 | 0,000702 | 0,000702 | 0,000702 | 0,000702 | 0,000702 | 0,000702 | 0,000702 |
| турбаза «Ладога» | 0,001117 | 0,001117 | 0,001117 | 0,001117 | 0,001117 | 0,001117 | 0,001117 | 0,001117 | 0,001117 | 0,001117 | 0,001117 | 0,001117 | 0,001117 | 0,001117 | 0,001117 | 0,001117 | 0,001117 | 0,001117 | 0,001117 |
| «Спецавтохозяйство» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ФГУП «ГНПП «Крона» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ООО УК «Дельта» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ООО «Комбинат промышленных предприятий» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ООО «Фирма «Русский простор» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир» | 0,000924 | 0,000939 | 0,000954 | 0,000969 | 0,000952 | 0,000935 | 0,000919 | 0,000914 | 0,000909 | 0,000909 | 0,000909 | 0,000909 | 0,000909 | 0,000909 | 0,000909 | 0,000909 | 0,000909 | 0,000909 | 0,000909 |

| Система теплоснабжения | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/ч/м ² | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------------------|--|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| Загородная зона | 0,001233 | 0,001226 | 0,001227 | 0,001228 | 0,001230 | 0,001231 | 0,001232 | 0,001234 | 0,001226 | 0,001227 | 0,001229 | 0,001230 | 0,001230 | 0,001231 | 0,001233 | 0,001234 | 0,001235 | 0,001236 | 0,001237 |
| ООО «Техника-коммунальные системы» | 0,000457 | 0,000457 | 0,000457 | 0,000457 | 0,000457 | 0,000457 | 0,000457 | 0,000457 | 0,000457 | 0,000457 | 0,000457 | 0,000457 | 0,000457 | 0,000457 | 0,000457 | 0,000457 | 0,000457 | 0,000457 | 0,000457 |

4.3 Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

| Система теплоснабжения | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² *ч/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 192,82 | 190,83 | 187,56 | 185,72 | 184,85 | 183,90 | 183,09 | 182,36 | 181,37 | 181,37 | 181,37 | 181,37 | 181,37 | 181,38 | 181,38 | 181,38 | 181,38 | 181,52 | 181,52 |
| 722 квартал | 153,98 | 153,17 | 152,33 | 151,53 | 154,00 | 153,38 | 152,77 | 152,16 | 151,56 | 151,56 | 151,56 | 151,56 | 151,56 | 151,56 | 151,56 | 151,56 | 151,56 | 151,56 | 151,56 |
| ВЗКИ | 236,81 | 221,09 | 207,32 | 195,17 | 186,61 | 179,15 | 172,27 | 165,90 | 178,63 | 178,63 | 178,63 | 178,63 | 178,63 | 178,63 | 178,63 | 178,63 | 178,63 | 178,63 | 178,63 |
| УВД | 201,22 | 201,22 | 201,22 | 201,22 | 201,22 | 201,22 | 201,22 | 201,22 | 201,22 | 201,22 | 201,22 | 201,22 | 201,22 | 201,22 | 201,22 | 201,22 | 201,22 | 201,22 | 201,22 |
| ПМК-18 | 361,49 | 361,49 | 361,49 | 361,49 | 361,49 | 361,49 | 361,49 | 361,49 | 361,49 | 361,49 | 361,49 | 361,49 | 361,49 | 361,49 | 361,49 | 361,49 | 361,49 | 361,49 | 361,49 |
| РТС | 194,67 | 194,67 | 194,67 | 194,67 | 194,67 | 194,67 | 194,67 | 194,67 | 194,67 | 194,67 | 194,67 | 194,67 | 194,67 | 194,67 | 194,67 | 194,67 | 194,67 | 194,67 | 194,67 |
| Энергетик, АО «ВКС» | 222,70 | 222,70 | 222,70 | 222,70 | 222,70 | 222,70 | 222,70 | 222,70 | 222,70 | 222,70 | 222,70 | 222,70 | 222,70 | 222,70 | 222,70 | 222,70 | 222,70 | 222,70 | 222,70 |
| мкр. Заглязьменский | 326,93 | 247,40 | 198,18 | 165,67 | 178,21 | 160,46 | 145,93 | 133,82 | 123,56 | 123,56 | 123,56 | 123,56 | 123,56 | 123,56 | 123,56 | 123,56 | 123,56 | 123,56 | 123,56 |
| мкр. Коммунар | 808,36 | 808,36 | 808,36 | 808,36 | 808,36 | 808,36 | 808,36 | 808,36 | 1005,38 | 1005,38 | 1005,38 | 1005,38 | 1005,38 | 1005,38 | 1005,38 | 1005,38 | 1005,38 | 1005,38 | 1005,38 |
| Оргтруд 1 | 276,80 | 276,80 | 276,80 | 276,80 | 276,80 | 276,80 | 276,80 | 276,80 | 276,80 | 276,80 | 276,80 | 276,80 | 276,80 | 276,80 | 276,80 | 276,80 | 276,80 | 276,80 | 276,80 |
| Оргтруд 2 | 153,88 | 153,88 | 153,88 | 153,88 | 153,88 | 153,88 | 153,88 | 153,88 | 153,88 | 153,88 | 153,88 | 153,88 | 153,88 | 153,88 | 153,88 | 153,88 | 153,88 | 153,88 | 153,88 |
| мкр. Юрьевец, АО «ВКС» | 123,07 | 123,07 | 123,07 | 123,07 | 123,07 | 123,07 | 123,07 | 123,07 | 123,07 | 123,07 | 123,07 | 123,07 | 123,07 | 123,07 | 123,07 | 123,07 | 123,07 | 123,07 | 123,07 |
| Элеваторная | 156,42 | 156,42 | 156,42 | 156,42 | 156,42 | 156,42 | 156,42 | 156,42 | 156,42 | 156,42 | 156,42 | 156,42 | 156,42 | 156,42 | 156,42 | 156,42 | 156,42 | 156,42 | 156,42 |
| мкр. Лесной | 205,33 | 205,33 | 205,33 | 205,33 | 205,33 | 205,33 | 205,33 | 205,33 | 205,33 | 205,33 | 205,33 | 205,33 | 205,33 | 205,33 | 205,33 | 205,33 | 205,33 | 205,33 | 205,33 |
| ОАО «ВЗ» «Электроприбор» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| АО ВХКП «Мукомол» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| п. Пиганово | 323,40 | 323,40 | 323,40 | 323,40 | 323,40 | 323,40 | 323,40 | 323,40 | 323,40 | 323,40 | 323,40 | 323,40 | 323,40 | 323,40 | 323,40 | 323,40 | 323,40 | 323,40 | 323,40 |
| Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 180,19 | 180,19 | 180,19 | 180,19 | 180,19 | 180,19 | 180,19 | 180,19 | 180,19 | 180,19 | 180,19 | 180,19 | 180,19 | 180,19 | 180,19 | 180,19 | 180,19 | 180,19 | 180,19 |
| турбаза «Ладога» | 523,63 | 523,63 | 523,63 | 523,63 | 523,63 | 523,63 | 523,63 | 523,63 | 523,63 | 523,63 | 523,63 | 523,63 | 523,63 | 523,63 | 523,63 | 523,63 | 523,63 | 523,63 | 523,63 |
| «Спецавтохозяйство» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ФГУП «ГНПП «Крона» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ООО УК «Дельта» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ООО «Комбинат промышленных предприятий» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ООО «Фирма «Русский простор» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |

| Система теплоснабжения | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² *ч/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| Юрвец, ООО «Тепло-газВладимир» | 158,55 | 156,06 | 153,60 | 151,26 | 149,46 | 147,76 | 146,10 | 144,48 | 144,85 | 144,85 | 144,85 | 144,85 | 144,85 | 144,85 | 144,85 | 144,85 | 144,85 | 144,85 | 144,85 |
| Загородная зона | 128,89 | 128,69 | 128,50 | 128,30 | 128,15 | 128,01 | 127,87 | 127,74 | 128,54 | 128,42 | 128,31 | 128,19 | 128,08 | 127,97 | 127,85 | 127,74 | 127,63 | 127,51 | 127,40 |
| ООО «Техника-коммунальные системы» | 29,35 | 29,35 | 29,35 | 29,35 | 29,35 | 29,35 | 29,35 | 29,35 | 29,35 | 29,35 | 29,35 | 29,35 | 29,35 | 29,35 | 29,35 | 29,35 | 29,35 | 29,35 | 29,35 |

4.4 Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)

Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения) представлена в таблице ниже.

Т а б л и ц а 16 – Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме

| Наименование | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------------|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| МО г. Владимир | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 |

4.5 Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии

Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии представлен в таблице ниже.

Т а б л и ц а 17 – Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии

| Наименование | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------------------|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| Владимирская ТЭЦ-2 | 217,4 | 224,3 | 250,0 | 249,9 | 249,7 | 249,7 | 249,7 | 249,6 | 249,5 | 249,5 | 249,5 | 249,5 | 249,5 | 249,6 | 249,6 | 249,6 | 249,6 | 249,6 | 249,6 |

4.6 Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

Коэффициент использования теплоты топлива представлен в таблице ниже.

Т а б л и ц а 18 – Коэффициент использования теплоты топлива

| Наименование | Коэффициент использования теплоты топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------------------|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| Владимирская ТЭЦ-2 | 71% | 72% | 65% | 65% | 65% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% |

4.7 Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии

| Система теплоснабжения | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 75,6 | 77,1 | 78,7 | 80,2 | 81,8 | 83,5 | 85,1 | 86,8 | 88,6 | 90,3 | 92,2 | 94,0 | 95,9 | 97,8 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| 722 квартал | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ВЗКИ | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| УВД | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ПМК-18 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| РТС | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Энергетик, АО «ВКС» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| мкр. Заклязьменский | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| мкр. Коммунар | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Оргтруд 1 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Оргтруд 2 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| мкр. Юрьево, АО «ВКС» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Элеваторная | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| мкр. Лесной | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ОАО «ВЗ» «Электроприбор» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| АО ВХКП «Мукомол» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| п. Пиганово | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| турбаза «Ладога» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| «Спецавтохозяйство» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ФГУП «ГНПП «Крона» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ООО УК «Дельта» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ООО «Комбинат промышленных предприятий» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ООО «Фирма «Русский простор» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |

| Система теплоснабжения | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Юрьевец, ООО «Тепло-газВладимир» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Загородная зона | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ООО «Техника-коммунальные системы» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |

4.8 Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)

| Система теплоснабжения | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, лет | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 22,9 | 23,4 | 24,0 | 24,6 | 25,1 | 25,5 | 25,9 | 26,3 | 26,7 | 27,1 | 27,4 | 27,8 | 28,3 | 28,5 | 28,6 | 28,7 | 29,5 | 30,4 | 31,4 |
| 722 квартал | 21,2 | 22,2 | 9,5 | 10,5 | 11,5 | 12,5 | 13,5 | 14,5 | 15,5 | 16,5 | 17,5 | 18,5 | 19,5 | 20,5 | 21,5 | 22,5 | 23,5 | 24,5 | 25,5 |
| ВЗКИ | 13,6 | 14,6 | 15,6 | 16,6 | 17,6 | 18,6 | 19,6 | 20,6 | 21,6 | 22,6 | 23,6 | 24,6 | 3,4 | 4,4 | 5,4 | 6,4 | 7,4 | 8,4 | 9,4 |
| УВД | 7,1 | 8,1 | 9,1 | 10,1 | 11,1 | 12,1 | 13,1 | 14,1 | 15,1 | 16,1 | 17,1 | 18,1 | 19,1 | 20,1 | 21,1 | 22,1 | 23,1 | 24,1 | 25,1 |
| ПМК-18 | 32,0 | 33,0 | 4,2 | 5,2 | 6,2 | 7,2 | 8,2 | 9,2 | 10,2 | 11,2 | 12,2 | 13,2 | 14,2 | 15,2 | 16,2 | 17,2 | 18,2 | 19,2 | 20,2 |
| РТС | 19,2 | 20,2 | 21,2 | 22,2 | 23,2 | 24,2 | 25,2 | 26,2 | 27,2 | 28,2 | 29,2 | 30,2 | 31,2 | 32,2 | 33,2 | 34,2 | 35,2 | 36,2 | 37,2 |
| Энергетик, АО «ВКС» | 47,7 | 48,7 | 49,7 | 50,7 | 51,7 | 52,7 | 53,7 | 54,7 | 55,7 | 56,7 | 57,7 | 58,7 | 59,7 | 60,7 | 61,7 | 62,7 | 63,7 | 64,7 | 65,7 |
| мкр. Заклязьменский | 31,0 | 32,0 | 33,0 | 34,0 | 35,0 | 36,0 | 37,0 | 38,0 | 39,0 | 40,0 | 41,0 | 42,0 | 43,0 | 44,0 | 45,0 | 46,0 | 47,0 | 48,0 | 49,0 |
| мкр. Коммунар | 52,0 | 53,0 | 54,0 | 55,0 | 56,0 | 57,0 | 58,0 | 59,0 | 60,0 | 61,0 | 62,0 | 63,0 | 7,2 | 8,2 | 9,2 | 10,2 | 11,2 | 12,2 | 13,2 |
| Оргтруд 1 | 15,4 | 16,4 | 17,4 | 18,4 | 19,4 | 20,4 | 21,4 | 22,4 | 23,4 | 24,4 | 25,4 | 26,4 | 27,4 | 28,4 | 20,2 | 21,2 | 22,2 | 23,2 | 24,2 |
| Оргтруд 2 | 19,9 | 20,9 | 21,9 | 22,9 | 23,9 | 24,9 | 25,9 | 26,9 | 27,9 | 28,9 | 29,9 | 30,9 | 31,9 | 32,9 | 33,9 | 34,9 | 35,9 | 36,9 | 37,9 |
| мкр. Юрьево, АО «ВКС» | 24,2 | 25,2 | 26,2 | 27,2 | 28,2 | 29,2 | 30,2 | 31,2 | 32,2 | 33,2 | 34,2 | 35,2 | 36,2 | 37,2 | 38,2 | 39,2 | 40,2 | 41,2 | 42,2 |
| Элеваторная | 7,0 | 8,0 | 9,0 | 10,0 | 11,0 | 12,0 | 13,0 | 14,0 | 15,0 | 16,0 | 17,0 | 18,0 | 19,0 | 20,0 | 21,0 | 22,0 | 23,0 | 24,0 | 25,0 |
| мкр. Лесной | 15,9 | 16,9 | 17,9 | 18,9 | 19,9 | 20,9 | 21,9 | 22,9 | 23,9 | 24,9 | 25,9 | 26,9 | 27,9 | 28,9 | 29,9 | 30,9 | 31,9 | 32,9 | 33,9 |
| ОАО «ВЗ» «Электроприбор» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| АО ВХКП «Мукомол» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| п. Пиганово | 29,0 | 30,0 | 31,0 | 32,0 | 33,0 | 34,0 | 35,0 | 36,0 | 37,0 | 38,0 | 39,0 | 40,0 | 41,0 | 42,0 | 43,0 | 44,0 | 45,0 | 46,0 | 47,0 |
| Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 29,4 | 30,4 | 31,4 | 32,4 | 33,4 | 34,4 | 35,4 | 36,4 | 37,4 | 38,4 | 39,4 | 40,4 | 41,4 | 42,4 | 43,4 | 44,4 | 45,4 | 46,4 | 47,4 |
| турбаза «Ладога» | 47,4 | 48,4 | 49,4 | 50,4 | 51,4 | 52,4 | 53,4 | 54,4 | 55,4 | 56,4 | 57,4 | 58,4 | 59,4 | 60,4 | 61,4 | 62,4 | 63,4 | 64,4 | 65,4 |
| «Спецавтохозяйство» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ФГУП «ГНПП «Крона» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ООО УК «Дельта» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ООО «Комбинат промышленных предприятий» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ООО «Фирма «Русский простор» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |

| Система теплоснабжения | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, лет | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Юрьевец, ООО «Тепло-газВладимир» | 26,6 | 27,6 | 28,6 | 29,6 | 24,3 | 22,7 | 21,4 | 20,8 | 21,8 | 22,8 | 23,8 | 24,8 | 25,8 | 26,8 | 27,8 | 28,8 | 29,8 | 30,8 | 31,8 |
| Загородная зона | 22,2 | 21,8 | 22,8 | 23,8 | 24,8 | 25,8 | 26,8 | 27,8 | 28,8 | 29,8 | 30,8 | 31,8 | 32,8 | 33,8 | 34,8 | 35,8 | 36,8 | 37,8 | 38,8 |
| ООО «Техника-коммунальные системы» | 29,5 | 30,5 | 31,5 | 32,5 | 33,5 | 34,5 | 35,5 | 36,5 | 37,5 | 38,5 | 39,5 | 40,5 | 41,5 | 42,5 | 43,5 | 44,5 | 45,5 | 46,5 | 47,5 |

4.9 Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)

| Система теплоснабжения | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|------|-------|------|------|------|------|------|
| | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | |
| Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 1,2% | 2,1% | 1,6% | 1,8% | 1,8% | 2,3% | 2,4% | 1,9% | 1,9% | 2,1% | 1,6% | 2,0% | 1,2% | 2,2% | 2,2% | 2,3% | 0,8% | 0,0% | 0,0% | |
| 722 квартал | 0,0% | 0,0% | 57,8% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| ВЗКИ | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 84,1% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| УВД | 37,1% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| ПМК-18 | 0,0% | 0,0% | 84,9% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| РТС | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Энергетик, АО «ВКС» | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| мкр. Заглязьменский | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| мкр. Коммунар | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 83,8% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Оргтруд 1 | 0,3% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 28,4% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Оргтруд 2 | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| мкр. Юрьеvec, АО «ВКС» | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Элеваторная | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| мкр. Лесной | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| ОАО «ВЗ» «Электроприбор» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| АО ВХКП «Мукомол» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| п. Пиганово | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| турбаза «Ладога» | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| «Спецавтохозяйство» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ФГУП «ГНПП «Крона» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ООО УК «Дельта» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ООО «Комбинат промышленных предприятий» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ООО «Фирма «Русский простор» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |

| Система теплоснабжения | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Юрьевец, ООО «Тепло-газВладимир» | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 7,4% | 6,2% | 6,2% | 3,2% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Загородная зона | 0,0% | 1,8% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| ООО «Техника-коммунальные системы» | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |

4.10 Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)

Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии представлен в таблице ниже.

Т а б л и ц а 19 – Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии

| Система теплоснабжения | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания». | 0,00 | 0,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 722 квартал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВЗКИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| УВД | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ПМК-18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| РТС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Энергетик, АО «ВКС» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| мкр. Заглязьменский | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| мкр. Коммунар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Оргтруд 1 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Оргтруд 2 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| мкр. Юрьево, АО «ВКС» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Элеваторная | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| мкр. Лесной | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОАО «ВЗ» «Электроприбор» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| АО ВХКП «Мукомол» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| п. Пиганово | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| турбаза «Ладога» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| «Спецавтохозяйство» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ФГУП «ГНПП «Крона» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| Система теплоснабжения | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| ООО УК «Дельта» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ООО «Фирма «Русский простор» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Загородная зона | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ООО «Техника-коммунальные системы» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Часть 5 Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии

5.1 Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, которые указаны в схеме теплоснабжения

Целевым значением, отражающим результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в ценовых зонах, является выполнение всех мероприятий, указанных в схеме теплоснабжения, в году, предшествующем отчетному (процентов) (начиная с 2020 г.)

Т а б л и ц а 20 – Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения

| Зона ЕТО | ЕТО | Доля выполненных мероприятий | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------|--|------------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | - | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | - | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | - | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | - | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |

5.2 Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения

Целевым значением, отражающим результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в ценовых зонах, является снижение количества аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях не менее чем на 5 процентов за отчетный год по сравнению с годом, предшествующим отчетному (процентов).

Т а б л и ц а 21 – Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения

| Зона ЕТО | ЕТО | Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------|---|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 37 | 35 | 33 | 32 | 30 | 29 | 27 | 26 | 25 | 23 | 22 | 21 | 20 | 19 | 18 | 17 | 16 | 15 | 15 |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Т а б л и ц а 22 – Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения

| Зона ЕТО | ЕТО | Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------|---|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 460 | 447 | 414 | 393 | 370 | 348 | 327 | 306 | 284 | 263 | 242 | 221 | 198 | 177 | 152 | 131 | 106 | 102 | 99 |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

5.3 Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения

Согласно Распоряжение Правительства РФ от 28.08.2018 N 1801-р [15] продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период должна составлять не более чем 7 дней к 2029 г. (доведение в течение 10 лет).

Т а б л и ц а 23 – Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период

| Зона ЕТО | ЕТО | Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------|--|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 14 | 13 | 13 | 12 | 11 | 11 | 10 | 9 | 8 | 8 | 7 | 7 | 7 | 7 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | ГВС отсутствует | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | - | 13 | 13 | 12 | 11 | 11 | 10 | 9 | 8 | 8 | 7 | 7 | 7 | 7 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | ГВС отсутствует | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

5.4 Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения

Целевым значением, отражающим результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в ценовых зонах, является доведение в течение 7 лет темпом, указанным в схеме теплоснабжения, до значения, определенного в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей, используемыми для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15 декабря 2017 г. № 1562 «Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)»(долей единицы).

Коэффициент использования установленной тепловой мощности представлен в таблице ниже.

Т а б л и ц а 24 – Коэффициент использования установленной тепловой мощности

| Зона ЕТО | ЕТО | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------|--|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 0,196 | 0,214 | 0,232 | 0,250 | 0,268 | 0,286 | 0,304 | 0,322 | 0,341 | 0,341 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,344 | 0,344 |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | - | 0,071 | 0,110 | 0,149 | 0,188 | 0,227 | 0,266 | 0,305 | 0,341 | 0,341 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,344 | 0,344 |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | - | 0,239 | 0,254 | 0,269 | 0,284 | 0,299 | 0,314 | 0,329 | 0,341 | 0,341 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,344 | 0,344 |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | - | 0,101 | 0,135 | 0,169 | 0,203 | 0,237 | 0,271 | 0,305 | 0,341 | 0,341 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,344 | 0,344 |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | - | 0,045 | 0,087 | 0,129 | 0,171 | 0,213 | 0,255 | 0,297 | 0,341 | 0,341 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,344 | 0,344 |

5.5 Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне тепло-снабжения

Целевым значением, отражающим результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в ценовых зонах, является доведение в течение 5 лет (начиная с 2021 г.) доли бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, до нуля (процентов)

Т а б л и ц а 25 – Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года

| Зона ЕТО | ЕТО | Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------|--|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

5.6 Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения

Целевым значением, отражающим результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в ценовых зонах, является доведение в течение 5 лет (начиная с 2021 г.) доли потребителей, удовлетворенных качеством теплоснабжения, до уровня не менее 70 процентов общего количества потребителей

Т а б л и ц а 26 – Значение удовлетворенности потребителей для каждой зоны действия ЕТО

| Зона ЕТО | ЕТО | Значение удовлетворенности потребителей для каждой зоны действия ЕТО | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------|--|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 58% | 60% | 62% | 64% | 66% | 68% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | - | 60% | 62% | 64% | 66% | 68% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | - | 60% | 62% | 64% | 66% | 68% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | - | 60% | 62% | 64% | 66% | 68% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | - | 60% | 62% | 64% | 66% | 68% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% |

5.7 Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях

| Зона ЕТО | ЕТО | Количество нарушений антимонопольного законодательства | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------|--|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

5.8 Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения

Целевым значением, отражающим результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в ценовых зонах, является снижение фактического уровня потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, определяемого как отношение суммарного фактического объема потерь тепловой энергии в тепловых сетях к суммарному фактическому объему отпуска тепловой энергии из тепловых сетей в ценовой зоне теплоснабжения, темпами, указанными в схеме теплоснабжения (процентов)

Снижение потерь тепловой энергии вызвано внедрением мероприятий на тепловых сетях. Изменение доли потерь тепловой энергии от отпуска за каждый год в период с 2019 по 2037 гг. приведено в таблице ниже.

Т а б л и ц а 27 – Доля потерь тепловой энергии от отпуска для каждой зоны действия ЕТО

| Зона ЕТО | ЕТО | Доля потерь тепловой энергии от отпуска для каждой зоны действия ЕТО | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------|--|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 13,0% | 12,9% | 12,9% | 12,9% | 13,1% | 13,0% | 12,9% | 12,9% | 12,9% | 12,8% | 12,7% | 12,6% | 12,3% | 12,2% | 12,1% | 12,0% | 11,9% | 11,9% | 11,9% |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | - | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | - | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | - | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% |

Часть 6 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения

6.1 Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях

| Зона ЕТО | ЕТО | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в одноконтурном исчислении сверх предела разрешенных отклонений | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------|--|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 1,078 | 1,047 | 0,975 | 0,924 | 0,864 | 0,812 | 0,760 | 0,708 | 0,655 | 0,606 | 0,558 | 0,510 | 0,458 | 0,410 | 0,356 | 0,308 | 0,250 | 0,241 | 0,234 |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | - | нд |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | - | нд |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | - | нд |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | - | нд |

6.2 Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии представлено в таблице ниже.

Т а б л и ц а 28 – Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений

| Зона ЕТО | ЕТО | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------|--|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| 1 | АО «Владимирские Коммунальные системы» | 0,24 | 0,21 | 0,24 | 0,39 | 0,39 | 0,38 | 0,16 | 0,16 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | ООО «Комбинат промышленных предприятий» | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | ООО «Фирма «Русский простор» | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».
2. Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 (в ред. Постановления Правительства РФ от 16.03.2019 г. №276) «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»,
3. Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 N 808 (ред. от 26.07.2018) «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»
4. «Методические рекомендации по разработке схем теплоснабжения». Утверждены приказом Минэнерго России и Минрегиона России от 05.03.2019 г. № 212.
5. Приказ Минрегиона РФ от 28.12.2009 N 610 «Об утверждении правил установления и изменения (пересмотра) тепловых нагрузок»
6. Приказ Минстроя России от 17.03.2014 N 99/пр «Об утверждении Методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя» (Зарегистрировано в Минюсте России 12.09.2014 N 34040)
7. Приказ Минэнерго России от 24.03.2003 № 115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок»
8. СП 124.13330.2012 «Тепловые сети». Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003. Минрегион России, 2012 г.
9. СП 131.13330.2012 «Строительная климатология». Актуализированная редакция СНиП 23-01-99. Минстрой России, 2015 г.
10. МДК 4-05.2004 «Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения». Госстрой России, 2014 г.
11. Наладка водяных систем централизованного теплоснабжения, Апарцев М.М., Москва, «Энергоатомиздат», 1983 г.
12. Справочник строителя тепловых сетей, С. Е. Захаренко, Ю. С. Захаренко, И. С. Никольский, М. А. Пищиков; Под общ. ред. С. Е. Захаренко. - 2-е изд., перераб. -М.: Энергоатомиздат, 1984 г.
13. Выбор оптимальной схемы энергоснабжения промышленного района: Методические указания / В.В. Бологова, А.Г. Зубкова, О.А. Лыкова, И.В. Мастерова. – М.: Издательство МЭИ, 2006.
14. Методика и алгоритм расчета надежности тепловых сетей при разработке схем теплоснабжения городов, ОАО «Газпром промгаз», Москва, 2013 г.
15. Распоряжение Правительства РФ от 28.08.2018 N 1801-р «Ключевые показатели, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в ценовых зонах теплоснабжения, и целевые значения указанных показателей»