**АДМИНИСТРАЦИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ «СЕЛО МАНИЛЫ»**

**ПЕНЖИНСКИЙ МУНИЦИПАЛЬНЫЙ РАЙОН**

**КАМЧАТСКИЙ КРАЙ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 15**

**от 28.03.2017 г.**

|  |
| --- |
| О проведении открытого конкурса на право заключения концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, водоснабжения и иных объектов коммунальной инфраструктуры, находящихся в муниципальной собственности сельского поселения «село Манилы» Пенжинского муниципального района Камчатского края |

 В соответствии с Федеральным законом от 21.07.2005 № 115-ФЗ «О концессионных соглашениях», Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» в целях эффективного использования находящегося в собственности сельского поселения «село Манилы» имущества,

**постановляю:**

1. Провести **открытый конкурс** на право заключения концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, водоснабжения и иных объектов коммунальной инфраструктуры, находящихся в муниципальной собственности сельского поселения «село Манилы» (далее -Конкурс).

Установить следующие условия концессионного соглашения (далее - Соглашение) в отношении объектов теплоснабжения, водоснабжения и иных объектов коммунальной инфраструктуры, находящихся в муниципальной собственности сельского поселения «село Манилы» (далее – объект Соглашения):

* 1. Победитель Конкурса (далее - Концессионер) обязан реконструировать, в том числе осуществить переустройство, модернизацию и замену морально устаревшего и физически изношенного оборудования новым более производительным оборудованием, имущество, состав и описание которого приведены в Приложении 1-2 настоящего постановления (далее – объект Соглашения) в течение срока действия Соглашения (п. 2.4.)
	2. Право собственности, на объект Соглашения принадлежит, а после окончания срока действия Соглашения, также будет принадлежать сельскому поселению «село Манилы» (далее - Концедент).
	3. Концессионер обязан осуществлять деятельность по производству, передаче и распределению тепловой энергии и холодной воды с использованием объекта Соглашения, с момента подписания Соглашения до окончания срока его действия.
	4. Установить срок действия Соглашения: **15 лет**.
	5. Установить, что в качестве обеспечения Концессионером исполнения своих обязательств по Соглашению он должен предоставить Концеденту безотзывную банковскую гарантию сроком на один год в размере 0,1% (ноль целых одна десятая) процента обязательств Концессионера по его ежегодным расходам на создание объекта соглашения.
	6. Концессионная плата не устанавливается в соответствии с подпунктом 1.1. статьи 7 Федерального закона от 21.07.2005 № 115-ФЗ «О концессионных соглашениях» в связи с оказанием Концессионером услуг по регулируемым ценам (тарифам).

Установить критерии Конкурса согласно Приложению № 3 к

настоящему постановлению.

Назначить Администрацию Пенжинского муниципального района организатором Конкурса.

Определить Администрацию Пенжинского муниципального района, уполномоченным на:

* 1. Разработку и утверждение конкурсной документации, а также порядка внесения в неё изменений.
	2. Утверждение текста информационного сообщения о проведении Конкурса.
	3. Создание конкурсной комиссии и утверждение её персонального состава.

Организатору Конкурса в срок не позднее 07 апреля 2017 года:

* 1. Разместить на официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" www. torgi.gov.ru, настоящее постановление, информационное сообщение о проведении конкурса.
	2. Разместить на официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" www. torgi.gov.ru, конкурсную документацию.
	3. Разместить на официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" www. torgi.gov.ru, информацию о результатах Конкурса.
1. Контроль за исполнением настоящего постановления оставляю за собой.

Настоящее Постановление вступает в силу с момента его подписания.

Глава администрации сельского

поселения «село Манилы» Пенжинского

муниципального района Камчатского края Л. М. Линков

Приложение 1

к постановлению главы администрации

сельского поселения «село Манилы»

от 28.03.2017 № 15

**Состав и описание объекта Соглашения, в том числе и технико-экономические показатели объектов коммунальной инфраструктуры теплоснабжения**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п\п | Наименование имущества | Место нахождения имущества | Год ввода | Балансовая стоимость (руб) | Остаточная стоимостьна 01.01.2017(руб.) | Срок полезного использования,месяц | Характе-ристики имущества |
| 1 | **Котельная Центральная,**1-этажное здание | Камчатский край, Пенжинский районс. Манилыулица Набережная д. 8 | 1981 | 1 202 500,00 | 337458,48 | 360 | Бетонное, одноэтаж-ное, общей площадью 376,6 кв.м.  |
| **Оборудование ЦК** |
| 2 | КотелводогрейныйКВр 1,5 | Камчатский край, Пенжинский районс. Манилыулица Набережная д. 8 |  | 406 100,00 | 141 177,52 | 180 |  |
| 3 | КотелводогрейныйКВр 1,5 | Камчатский край, Пенжинский районс. Манилыулица Набережная д. 8 |  | 406 100,00 | 141 177,52 | 180 |  |
| 4 | КотелводогрейныйКВр 1,74 | Камчатский край, Пенжинский районс. Манилыулица Набережная д. 8 | 2015 | 748 225,00 | 744 068,19 | 180 |  |
| 5 | КотелводогрейныйКВр 1,74 | Камчатский край, Пенжинский районс. Манилыулица Набережная д. 8 | 2015 | 748 225,00 | 677 671,92 | 180 |  |
| 6 | КотелводогрейныйКВр 1,74 | Камчатский край, Пенжинский районс. Манилыулица Набережная д. 8 | 2016 | 748 225,00 | 748 225,00 | 180 |  |
| 7 | КотелводогрейныйКВр 0,93 | Камчатский край, Пенжинский районс. Манилыулица Набережная д. 8 | 2005 | 406 100,00 | 141 177,52 | 180 |  |
| 8 | Сетевой насос |  | 2015 | 101 694,92 | 24904,75 | 60 | СМ-200 150-315А |
| 9 | Сетевой насос |  | 2015 | 101 695,00 | 24904,75 | 60 | СМ-200 150-315А |
| 10 | Сетевой насос  |  | 2015 | 101 695,00 | 24904,75 | 60 | К290\30 |
| 11 | Дымосос  |  | 2015 | 180 773,00 | 146116,95 | 180 | ВДН-10-1000 |
| 12 | Дымосос  |  | 2015 | 180 773,00 | 146116,95 | 180 | ВДН-10-1000 |
| 13 | Дымосос  |  | 2015 | 180 773,00 | 146116,95 | 180 | ВДН-8-1500 |
| 14 | Дутьевой вентилятор |  | 2005 | 59 000,00 | 0 | 60 | ВДН-6,3MS 1500 |
| 15 | Дутьевой вентилятор |  | 2005 | 59 000,00 | 0 | 60 | ВДН-6,3MS 1500 |
| 16 | Насос подпиточный |  | 2011 | 40 100,00 | 0 | 60 | 1 К20-30-УЗ |
| 17 | Емкость для воды метталли-ческая |  | 1989 | 42 700,00 | 0 | 60 | 25 м3 |
| 18 | Труба дымовая |  |  | 0 | 0 | 0 | 24 м. |
| **Тепловые сети** |
| 19 | Тепловые сети в 2-хтрубном исполнении4200 м. |  | 2010 | 8325200 | 5082638,76 | 360 |  |
| **Водонасосная станция** |
| 20 | Насос второго подъема |  | 2000 | 38 100 | 0 |  | К45-30УЗ |
| **Дизельная насосная ГРЭ** |
| 21 | Здание Дизельная насосная ГРЭ | Камчатский край Пенжинский район с. Манилы ул. Геологическая д. 1А | 1983 | 268 900,00 | 166123,12 | 300 | Одноэтажное, шлакобетонное (39%) и дощатое (61 %) здание,S - 123 м2 |
| **Оборудование** Дизельной насосной ГРЭ |
| 22 | Насос сетевой  |  |  | 101 695,00 | 24904,75 | 60 | К80-50-200 |
| 23 | Емкость для воды, металлическая |  | 1983 | 0 | 0 |  | 25 м3 |
| 24 | Щит управления |  | 1983 | 0 | 0 |  |  |
|  ТСБУ |
| 25 | **ТСБУ «ТУСМ»** |  |  |  |  |  | Здание одноэтажное металлическое S-55кв.м. |
|  | оборудование |  |  |  |  |  |  |
| 26 | OLB-700 |  |  |  |  |  |  |
| 27 | Navien-1035 |  |  |  |  |  |  |
| 28 | насос сетевой |  |  |  |  |  | К20-30 |
| 29 | насос сетевой |  |  |  |  |  | К20-30 |
| 30 | Емкостьдля воды |  |  |  |  |  | 5 м3 |
| 31 | **ТСБУ «Зарянка»**в т.ч. оборудование |  |  |  |  |  |  |
| 32 | OLB-700 |  |  |  |  |  |  |
| 33 | OLB-700 |  |  |  |  |  |  |
| 34 | Емкость Для д/т |  |  |  |  |  |  |
| 35 | насос сетевой |  |  |  |  |  | РН-400Е |
| 36 | **ТСБУ «Олешек»**В т.ч. оборудование |  |  |  |  |  | Металлический контейнер20 фут. |
| 37 | OLB-350 |  |  |  |  |  |  |
| 38 | OLB-350 |  |  |  |  |  |  |
| 39 | насос сетевой |  |  |  |  |  | РН-400Е |
| 40 | насос сетевой |  |  |  |  |  | РН-400Е |
| 41 | Емкость для д/т |  |  |  |  |  | 4 м3 |
| 42 | **ТСБУ «Школа»**в т.ч. оборудов. |  |  |  |  |  | Металлический контейнер20 фут. |
| 43 | OLB-350 |  |  |  |  |  |  |
| 44 | OLB-350 |  |  |  |  |  |  |
| 45 | насос сетевой |  |  |  |  |  | РН-400Е |
| 46 | насос сетевой |  |  |  |  |  | РН-400Е |
| 47 | Емкостьдля д/т |  |  |  |  |  | 4 м3 |

Приложение 2

к Постановлению

от 28 марта 2017 г. № 15

**Критерии конкурса**

В качестве критериев конкурса устанавливаются:

1) предельный размер расходов на реконструкцию объекта концессионного соглашения, которые предполагается осуществить Концессионером, на каждый год срока действия концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения;

2) предельный размер расходов на реконструкцию объекта концессионного соглашения, которые предполагается осуществить Концессионером, на каждый год срока действия концессионного соглашения в отношении объектов водоснабжению;

3) долгосрочные параметры регулирования деятельности Концессионера по теплоснабжению;

4) долгосрочные параметры регулирования деятельности Концессионера по водоснабжению;

5) плановые значения показателей деятельности Концессионера по теплоснабжению;

6) плановые значения показателей деятельности Концессионера по водоснабжению.

**Параметры критериев конкурса:**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №п/п | Критерий конкурса | Предельное значение критерия |
| *1.* | *Предельный размер расходов на реконструкцию объекта концессионного соглашения, которые предполагается осуществить Концессионером, на каждый год срока действия концессионного соглашения, в отношении объектов* ***теплоснабжения****, тыс. руб. с НДС:* |  |
| 1.1 | в т.ч. 2017 год | 6815 |
| 1.2 | в т.ч. 2018 год | 6000 |
| 1.3 | в т.ч. 2019 год | 6200 |
| 1.4 | в т.ч. 2020 год | 7517 |
| 1.5 | в т.ч. 2021 год | 7763 |
| 1.6 | в т.ч. 2022 год | 8081 |
| 1.7 | в т.ч. 2023 год | 8379 |
| 1.8 | в т.ч. 2024 год | 8689 |
| 1.9 | в т.ч. 2025 год | 9010 |
| 1.10 | в т.ч. 2026 год | 9344 |
| 1.11 | в т.ч. 2027 год | 9691 |
| 1.12 | в т.ч. 2028 год | 10051 |
| 1.13 | в т.ч. 2029 год | 10424 |
| 1.14 | в т.ч. 2030 год | 10813 |
| 1.15 | в т.ч. 2031 год | 11216 |
| 1.16 | в т.ч. 2032 год | 9980 |
| *2.* | *Предельный размер расходов на реконструкцию объекта концессионного соглашения, которые предполагается осуществить Концессионером, на каждый год срока действия концессионного соглашения, в отношении объектов* ***водоснабжения****, тыс. руб. с НДС:* |  |
| *3.* | *Долгосрочные параметры регулирования деятельности Концессионера по* ***теплоснабжению****, в т.ч.:* |
| 3.1 | Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб. | 40045,30 |
| 3.2 | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности: |  |
| 3.2.1 | - удельное потребление электрической энергии, кВт.ч/Гкал | 42,91 |
| 3.2.2 | - удельное потребление воды, м3/Гкал | 1,50 |
| 3.2.3 | - потери тепловой энергии при транспортировке, Гкал, % к отпуску в сеть | 68,28 |
| 3.3 | Нормативный уровень прибыли, % к НВВ без прибыли: |
| 3.3.1 | в т.ч. 2017 год | 2,81 |
| 3.3.2 | в т.ч. 2018 год | 5,72 |
| 3.3.3 | в т.ч. 2019 год | 5,53 |
| 3.3.4 | в т.ч. 2020 год | 6,39 |
| 3.3.5 | в т.ч. 2021 год | 6,39 |
| 3.3.6 | в т.ч. 2022 год | 6,39 |
| 3.3.7 | в т.ч. 2023 год | 6,39 |
| 3.3.8 | в т.ч. 2024 год | 6,39 |
| 3.3.9 | в т.ч. 2025 год | 6,39 |
| 3.3.10 | в т.ч. 2026 год | 6,39 |
| 3.3.11 | в т.ч. 2027 год | 6,39 |
| 3.3.12 | в т.ч. 2028 год | 6,39 |
| 3.3.13 | в т.ч. 2029 год | 6,39 |
| 3.3.14 | в т.ч. 2030 год | 6,39 |
| 3.3.15 | в т.ч. 2031 год | 6,39 |
| 3.3.16 | в т.ч. 2032 год | 5,55 |
| *4.* | *Долгосрочные параметры регулирования деятельности Концессионера по* ***водоснабжению****, в т.ч.:* |
| 4.1 | Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб. |  |
| 4.2 | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности: |  |
| 4.2.1 | - удельное потребление электрической энергии, кВт.ч/м.куб |  |
| 4.2.2 | - потери воды при транспортировке, м3/ % к полезному отпуску |  |
| 4.3 | Нормативный уровень прибыли, % к НВВ без прибыли: |  |
| *5.* | *Плановые значения показателей деятельности Концессионера по* ***теплоснабжению*** *в т.ч.:* |
| 5.1 | Величина необходимой тепловой мощности, Гкал/час | 7,28 |
| 5.2 | Удельный расход топлива, Кг. у.т/Гкал. | 238,6 |
| 5.3 | Перспективная обеспеченность застройки с. Манилы и потребности населения в тепловой энергии, % | 100 |
| 5.4 | Уровень износа тепловых сетей, % |
| 5.4.1 | 2017 год | 45,79 |
| 5.4.2 | 2018 год | 49,79 |
| 5.4.3 | 2019 год | 32,79 |
| 5.4.4 | 2020 год | 36,79 |
| 5.4.5 | 2021 год | 40,79 |
| 5.4.6 | 2022 год | 44,79 |
| 5.4.7 | 2023 год | 48,79 |
| 5.4.8 | 2024 год | 30,79 |
| 5.4.9 | 2025 год | 34,79 |
| 5.4.10 | 2026 год | 38,79 |
| 5.4.11 | 2027 год | 42,79 |
| 5.4.12 | 2028 год | 46,79 |
| 5.4.13 | 2029 год | 32,79 |
| 5.4.14 | 2030 год | 36,79 |
| 5.4.15 | 2031 год | 40,79 |
| 5.4.16 | 2032 год | 44,79 |
| *6.* | *Плановые значения показателей деятельности Концессионера по* ***водоснабжению*** *в т.ч.:* |

Приложение 3

к Постановлению

от 28 марта 2017 г. № 15

**Долгосрочные параметры регулирования деятельности Концессионера, в отношении объектов теплоснабжения, не являющиеся критериями Конкурса**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. № п/п
 | 1. Наименование
 | 1. ед. изм.
 | 1. 2017г.
 | 1. 2018г.
 | 1. 2019г.
 | 1. 2020г.
 | 1. 2021г.
 | 1. 2022г.
 | 1. 2023г.
 | 1. 2024г.
 | 1. 2025г.
 | 1. 2026г.
 | 1. 2027г.
 | 1. 2028г.
 | 1. 2029г.
 | 1. 2030г.
 | 1. 2031г.
 | 1. 2032г.
 |
| 1. 1.
 | 1. Величина необходимой тепловой мощности
 | 1. Гкал/час
 | 1. 7,28
 | 1. 7,28
 | 1. 7,28
 | 1. 7,28
 | 1. 7,28
 | 1. 7,28
 | 1. 7,28
 | 1. 7,28
 | 1. 7,28
 | 1. 7,28
 | 1. 7,28
 | 1. 7,28
 | 1. 7,28
 | 1. 7,28
 | 1. 7,28
 | 1. 7,28
 |
| 1. 2.
 | 1. Полезный отпуск тепловой энергии
 | 1. тыс. Гкал
 | 1. 6,70
 | 1. 6,70
 | 1. 6,70
 | 1. 6,70
 | 1. 6,70
 | 1. 6,70
 | 1. 6,70
 | 1. 6,70
 | 1. 6,70
 | 1. 6,70
 | 1. 6,70
 | 1. 6,70
 | 1. 6,70
 | 1. 6,70
 | 1. 6,70
 | 1. 6,70
 |
| 1. 3.
 | 1. Потери в тепловых сетях
 | 1. тыс. Гкал
 | 1. 4,577
 | 1. 4,577
 | 1. 4,577
 | 1. 4,577
 | 1. 4,577
 | 1. 4,577
 | 1. 4,577
 | 1. 4,577
 | 1. 4,577
 | 1. 4,577
 | 1. 4,577
 | 1. 4,577
 | 1. 4,577
 | 1. 4,577
 | 1. 4,577
 | 1. 4,577
 |
| 1. % к ПО
 | 1. 68,28
 | 1. 68,28
 | 1. 68,28
 | 1. 68,28
 | 1. 68,28
 | 1. 68,28
 | 1. 68,28
 | 1. 68,28
 | 1. 68,28
 | 1. 68,28
 | 1. 68,28
 | 1. 68,28
 | 1. 68,28
 | 1. 68,28
 | 1. 68,28
 | 1. 68,28
 |
| 1. 4.
 | 1. Удельный расход электроэнергии на полезный отпуск ТЭ
 | 1. кВт\*ч/Гкал
 | 1. 42,91
 | 1. 42,91
 | 1. 42,91
 | 1. 42,91
 | 1. 42,91
 | 1. 42,91
 | 1. 42,91
 | 1. 42,91
 | 1. 42,91
 | 1. 42,91
 | 1. 42,91
 | 1. 42,91
 | 1. 42,91
 | 1. 42,91
 | 1. 42,91
 | 1. 42,91
 |
| 1. 5.
 | 1. Удельный расход воды на полезный отпуск ТЭ
 | 1. мЗ/Гкал
 | 1. 1,50
 | 1. 1,50
 | 1. 1,50
 | 1. 1,50
 | 1. 1,50
 | 1. 1,50
 | 1. 1,50
 | 1. 1,50
 | 1. 1,50
 | 1. 1,50
 | 1. 1,50
 | 1. 1,50
 | 1. 1,50
 | 1. 1,50
 | 1. 1,50
 | 1. 1,50
 |
| 1. 6.
 | 1. Удельный расход топлива:
 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. 6.1
 | 1. Дизельное топливо
 | 1. кг.у.т/Гкал
 | 1. 205,3
 | 1. 205,3
 | 1. 205,3
 | 1. 205,3
 | 1. 205,3
 | 1. 205,3
 | 1. 205,3
 | 1. 205,3
 | 1. 205,3
 | 1. 205,3
 | 1. 205,3
 | 1. 205,3
 | 1. 205,3
 | 1. 205,3
 | 1. 205,3
 | 1. 205,3
 |
| 1. 6.2
 | 1. Уголь
 | 1. кг.у.т/Гкал
 | 1. 238,6
 | 1. 238,6
 | 1. 238,6
 | 1. 238,6
 | 1. 238,6
 | 1. 238,6
 | 1. 238,6
 | 1. 238,6
 | 1. 238,6
 | 1. 238,6
 | 1. 238,6
 | 1. 238,6
 | 1. 238,6
 | 1. 238,6
 | 1. 238,6
 | 1. 238,6
 |
| 1. 7.
 | 1. Базовый уровень операционных расходов
 | 1. 40045,30
 |  |
| 1. 7.1
 | 1. Операционные расходы
 | 1. тыс. руб.
 | 1. 40045,30
 | 1. 41230,64
 | 1. 42451,07
 | 1. 43707,62
 | 1. 45001,37
 | 1. 46333,41
 | 1. 47704,87
 | 1. 49116,94
 | 1. 50570,80
 | 1. 52067,70
 | 1. 53608,90
 | 1. 55195,72
 | 1. 56829,52
 | 1. 58511,67
 | 1. 60243,62
 | 1. 60026,83
 |
| 1. 8.
 | 1. Неподконтрольные расходы
 | 1. тыс. руб.
 | 1. 12014,78
 | 1. 12439,72
 | 1. 14035,63
 | 1. 14821,25
 | 1. 15364,97
 | 1. 15930,15
 | 1. 16517,64
 | 1. 17128,34
 | 1. 17763,16
 | 1. 18423,05
 | 1. 19109,03
 | 1. 19822,12
 | 1. 20563,39
 | 1. 22333,97
 | 1. 22135,03
 | 1. 22554,02
 |
| 1. 9.
 | 1. Цена топлива (с учетом транспортировки)
 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. 9.1
 | 1. Дизельное топливо
 | 1. руб./т.у.т.
 | 1. 52020,20
 | 1. 53216,66
 | 1. 54919,60
 | 1. 56677,02
 | 1. 58490,69
 | 1. 60362,39
 | 1. 62293,99
 | 1. 64287,40
 | 1. 66344,59
 | 1. 68467,62
 | 1. 70658,58
 | 1. 72919,66
 | 1. 75253,09
 | 1. 77661,19
 | 1. 80146,34
 | 1. 82711,03
 |
| 1. 10.
 | 1. Цена электроэнергии
 | 1. руб./кВтч
 | 1. 6,76
 | 1. 7,05
 | 1. 7,35
 | 1. 7,67
 | 1. 8,00
 | 1. 8,34
 | 1. 8,70
 | 1. 9,08
 | 1. 9,47
 | 1. 9,87
 | 1. 10,30
 | 1. 10,74
 | 1. 11,20
 | 1. 11,69
 | 1. 12,19
 | 1. 12,71
 |
| 1. 11.
 | 1. Цена воды
 | 1. руб/мЗ
 | 1. 136,80
 | 1. 142,68
 | 1. 148,82
 | 1. 155,22
 | 1. 161,89
 | 1. 168,85
 | 1. 176,11
 | 1. 183,69
 | 1. 191,58
 | 1. 199,82
 | 1. 208,42
 | 1. 217,38
 | 1. 226,72
 | 1. 236,47
 | 1. 246,64
 | 1. 257,25
 |
| 1. 12.
 | 1. Предельный размер расходов на реконструкцию объектов теплоснабжения в структуре тарифов (без НДС)
 | 1. тыс. руб.
 | 1. 6815
 | 1. 6000
 | 1. 6200
 | 1. 7517
 | 1. 7793
 | 1. 8081
 | 1. 8379
 | 1. 8689
 | 1. 9010
 | 1. 9344
 | 1. 9691
 | 1. 10051
 | 1. 10424
 | 1. 10813
 | 1. 11216
 | 1. 9980
 |
| 1. 13.
 | 1. Нормативный уровень прибыли, % к НВВ без прибыли
 | 1. %
 | 1. 2,81
 | 1. 5,72
 | 1. 5,53
 | 1. 6,39
 | 1. 6,39
 | 1. 6,39
 | 1. 6,39
 | 1. 6,39
 | 1. 6,39
 | 1. 6,39
 | 1. 6,39
 | 1. 6,39
 | 1. 6,39
 | 1. 6,39
 | 1. 6,39
 | 1. 5,55
 |
| 1. 14.
 | 1. Предельный рост валовой выручки (НВВ) концессионера по деятельности по теплоснабжению
 | 1. %
 | 1. 102,24
 | 1. 106,76
 | 1. 106,77
 | 1. 104,84
 | 1. 103,67
 | 1. 103,67
 | 1. 103,68
 | 1. 103,68
 | 1. 103,69
 | 1. 103,69
 | 1. 103,70
 | 1. 103,70
 | 1. 103,71
 | 1. 103,71
 | 1. 103,71
 | 1. 102,57
 |
| 1. 15.
 | 1. Уровень аварийности в системе теплоснабжения
 | 1. кол-во
2. аварий
 | 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. 16.
 | 1. Износ тепловых сетей
 | 1. %
 | 1. 45,79
 | 1. 49,79
 | 1. 32,79
 | 1. 36,79
 | 1. 40,79
 | 1. 44,79
 | 1. 48,79
 | 1. 30,79
 | 1. 34,79
 | 1. 38,79
 | 1. 42,79
 | 1. 46,79
 | 1. 32,79
 | 1. 36,79
 | 1. 40,79
 | 1. 44,79
 |
| 1. 17.
 | 1. Индекс потребительских цен ( ИПЦ) к предыдущему году
 | 1. %
 | 1. 104,00
 | 1. 104,00
 | 1. 104,00
 | 1. 104,00
 | 1. 104,00
 | 1. 104,00
 | 1. 104,00
 | 1. 104,00
 | 1. 104,00
 | 1. 104,00
 | 1. 104,00
 | 1. 104,00
 | 1. 104,00
 | 1. 104,00
 | 1. 104,00
 | 1. 104,00
 |