Приложение № 3

Утверждено

постановлением Главы Городского округа Верхняя Тура

от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Сообщение о проведении открытого конкурса**

**на право заключения КОНЦЕССИОННОГО СОГЛАШЕНИЯ**

Администрация Городского округа Верхняя Тура (далее – Организатор конкурса) настоящим сообщает о заключении концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в муниципальной собственности Городского округа Верхняя Тура (далее – объекты теплоснабжения) путем проведения открытого конкурса на право заключения концессионного соглашения (далее – Конкурс).

1. **Наименование, место нахождения, почтовый адрес, реквизиты счетов, номера телефонов Концедента/организатора конкурса, адрес его официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», данные должностных лиц:**

1.1. Наименование Концедента/организатора конкурса:

Городской округ Верхняя Тура от имени которого выступает Администрация Городского округа Верхняя Тура.

Место нахождения Концедента/организатора конкурса: 624320, Свердловская область, город Верхняя Тура, улица Иканина, д. 77.

Почтовый адрес Концедента/организатора конкурса: 624320, Свердловская область, город Верхняя Тура, улица Иканина, д. 77.

Тел./факс Концедента/организатора конкурса: 8(34344) 4-69-71.

Адрес официального сайта Концедента/организатора конкурса в сети «Интернет»: [www.v-tura.ru](http://www.v-tura.ru)

Адрес электронной почты Концедента/организатора конкурса: admintura@yandex.ru

Данные должностных лиц:

- Контактное лицо Концедента/организатора конкурса: Кушнирук Ирина Петровна

1.2. Организатором конкурса в целях проведения Конкурса определена Конкурсная комиссия для осуществления определенных полномочий при проведении Конкурса.

Место нахождения Конкурсной комиссии: 624320, Свердловская область, город Верхняя Тура, улица Иканин, д. 77, каб. 301.

Почтовый адрес Конкурсной комиссии: 624320, Свердловская область, город Верхняя Тура, улица Иканина, д. 77.

Тел./факс Конкурсной комиссии 8(34344) 4-66-22.

Деятельность Конкурсной комиссии обеспечивается Организатором конкурса.

Организатор конкурса и Конкурсная комиссия вправе привлекать экспертов, экспертные организации, в том числе в форме создания экспертных советов при Конкурсной комиссии, на любом этапе подготовки и проведения конкурсов для целей сопровождения Конкурса и обеспечения обоснованности принятия Конкурсной комиссией решений по оценке.

1.3. Отдельные права и обязанности Концедента в порядке, установленном действующим законодательством, исполняет МУП «Тура Энерго»

Место нахождения:

Юридический адрес: 624320, Свердловская область, г. Верхняя Тура, ул. Машиностроителей, 18.

Фактический адрес: 624320, Свердловская область, город Верхняя Тура, ул. Машиностроителей д. 18.

E-mail: turaenergo@mail.ru

Телефоны: 89122551862

Директор – Добош Сергей Мартонович

1. **Объект концессионного соглашения:**

2.1. Объектом Концессионного соглашения является подлежащее реконструкции, капитальному ремонту, эксплуатации имущество Городского округа Верхняя Тура (далее - Объект), право собственности на которое принадлежит и будет принадлежать Концеденту, в сфере производства и передачи тепловой энергии, поставки теплоносителя и горячего водоснабжения с использованием открытой и закрытой системы теплоснабжения, на территории Городского округа Верхняя Тура (далее - Объект, Объект Концессионного соглашения).

2.2. Состав и описание, в том числе технико-экономические показатели, Объекта Концессионного соглашения и иного имущества, передаваемого Концедентом Концессионеру по Концессионному соглашению, приведены в Приложениях № 1 и № 2, к Конкурсной документации: Приложение № 1 – Технико-экономические показатели объекта Соглашения на дату принятия решения о заключении Соглашения (приложение №1 к конкурсной документации); Приложение № 2 – Технико-экономические показатели иного имущества, принадлежащего Концеденту, на дату принятия решения о заключении Соглашения (приложение №2 к конкурсной документации).

1. **Срок действия концессионного соглашения:**

Срок действия концессионного соглашения - 15 лет.

1. **Требования к участникам Конкурса:**

В качестве заявителя на участие в открытом конкурсе могут выступать индивидуальный предприниматель, российское юридическое лицо либо действующие без образования юридического лица по договору простого товарищества (договору о совместной деятельности) два и более указанных юридических лица, соответствующих следующим требованиям:

- в отношении которых не принято решение арбитражного суда о признании заявителя конкурса банкротом и об открытии конкурсного производства в отношении него;

- отсутствует решение о ликвидации юридического лица – заявителя, или о прекращении физическим лицом – заявителем, деятельности в качестве индивидуального предпринимателя;

- деятельность которых не приостановлена в порядке, предусмотренном Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях;

- не имеющих задолженности по начисленным налогам и сборам в бюджеты любого уровня за прошедший календарный год.

**5. Критерии Конкурса и их параметры:**

5.1. **Критерий №1**: **Плановые значения деятельности концессионера**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Но-мерстро-ки | Наименование показателей | Едини-цаизмере-ния | Значения показателей по годам | | | | | | | | | | | | | | | | |
| факти-ческое | теку-щее | плановые | | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | **Централизованная система теплоснабжения с учетом системы горячего водоснабжения (открытого типа) от газовой котельной, расположенной по адресу:**  **624320, Свердловская область, г. Верхняя Тура, ул. Фомина, строение 247А** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | **Показатели надежности** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей | ед./км | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 |
| 4. | Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении | км | 12,592 | 12,592 | 12,592 | 12,592 | 12,592 | 12,592 | 12,592 | 12,592 | 12,592 | 12,592 | 12,592 | 12,592 | 12,592 | 12,592 | 12,592 | 12,592 | 12,592 |
| 5. | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности | ед./  Гкал/час | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6. | Установленная мощность источников тепловой энергии | Гкал/час | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 |
| 7. | **Показатели качества горячей воды** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | % | 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 |
| 9. | Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | % | 35 | 30 | 30 | 30 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| 10. | **Показатели энергетической эффективности** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг у.т./  Гкал | 154,44 | 154,44 | 154,44 | 154,44 | 154,44 | 154,44 | 154,44 | 154,44 | 154,44 | 154,44 | 154,44 | 154,44 | 154,44 | 154,44 | 154,44 | 154,44 | 154,44 |
| 12. | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям | тыс. Гкал/год | 5,990 | 5,990 | 5,990 | 5,990 | 5,990 | 5,990 | 5,360 | 5,360 | 5,360 | 5,360 | 5,360 | 4,470 | 4,470 | 4,470 | 4,470 | 4,470 | 4,470 |
| 13. | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям | тыс.  куб. м/  год | 9,776 | 9,776 | 9,776 | 9,776 | 9,776 | 9,776 | 9,776 | 9,776 | 9,776 | 9,776 | 9,776 | 9,776 | 9,776 | 9,776 | 9,776 | 9,776 | 9,776 |
| 14. | Материальная характеристика тепловой сети | тыс.  кв. м | 4,663 | 4,663 | 4,663 | 4,663 | 4,663 | 4,663 | 4,663 | 4,663 | 4,663 | 4,663 | 4,663 | 4,663 | 4,663 | 4,663 | 4,663 | 4,663 | 4,663 |
| 15. | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | (Гкал/  год)/  кв. м | 1,285 | 1,285 | 1,285 | 1,285 | 1,285 | 1,285 | 1,150 | 1,150 | 1,150 | 1,150 | 1,150 | 0,959 | 0,959 | 0,959 | 0,959 | 0,959 | 0,959 |
| 16. | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | (куб. м/  год)/  кв. м | 2,097 | 2,097 | 2,097 | 2,097 | 2,097 | 2,097 | 2,097 | 2,097 | 2,097 | 2,097 | 2,097 | 2,097 | 2,097 | 2,097 | 2,097 | 2,097 | 2,097 |
| 17. | **Централизованная система теплоснабжения от твердотопливной (дровяной) котельной,**  **расположенной по адресу: 624320, Свердловская область, г. Верхняя Тура, ул. Карла Маркса, строение 32А** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 18. | **Показатели надежности** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 19. | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей | ед./км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 20. | Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении | км | 0,510 | 0,510 | 0,510 | 0,510 | 0,510 | 0,510 | 0,510 | 0,510 | 0,510 | 0,510 | 0,510 | 0,510 | 0,510 | 0,510 | 0,510 | 0,510 | 0,510 |
| 21. | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности | ед./  Гкал/час | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 22. | Установленная мощность источников тепловой энергии | Гкал/час | 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 |
| 23. | **Показатели энергетической эффективности** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 24. | Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг у.т./  Гкал | 238 | 238 | 238 | 238 | 238 | 238 | 238 | 238 | 238 | 238 | 238 | 238 | 238 | 238 | 238 | 238 | 238 |
| 25. | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям | тыс. Гкал/год | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 |
| 26. | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям | тыс.  куб. м/  год | 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 |
| 27. | Материальная характеристика тепловой сети | тыс.  кв. м | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 |
| 28. | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | (Гкал/  год)/  кв. м | 0,951 | 0,951 | 0,951 | 0,951 | 0,951 | 0,951 | 0,761 | 0,761 | 0,761 | 0,761 | 0,761 | 0,761 | 0,761 | 0,761 | 0,761 | 0,761 | 0,761 |
| 29. | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | (куб. м/  год)/  кв. м | 0,347 | 0,347 | 0,347 | 0,347 | 0,347 | 0,347 | 0,347 | 0,347 | 0,347 | 0,347 | 0,347 | 0,347 | 0,347 | 0,347 | 0,347 | 0,347 | 0,347 |
| 30. | **Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной,**  **расположенной по адресу: 624320, Свердловская область, г. Верхняя Тура, ул. Первомайская, строение 28** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 31. | **Показатели надежности** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 32. | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей | ед./км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 33. | Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении | км | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 |
| 34. | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности | ед./  Гкал/час | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 35. | Установленная мощность источников тепловой энергии | Гкал/час | 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 |
| 36. | **Показатели энергетической эффективности** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 37. | Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг у.т./  Гкал | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 |
| 38. | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям | тыс. Гкал/год | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| 39. | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям | тыс.  куб. м/  год | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 40. | Материальная характеристика тепловой сети | тыс.  кв. м | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 41. | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | (Гкал/  год)/  кв. м | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 |
| 42. | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | (куб. м/  год)/  кв. м | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |
| 43. | **Централизованная система теплоснабжения от твердотопливной (дровяной) котельной,**  **расположенной по адресу: 624320, Свердловская область, г. Верхняя Тура, ул. Лесная, строение 10** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 44. | **Показатели надежности** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 45. | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей | ед./км | 1,787 | 1,787 | 1,787 | 1,787 | 1,787 | 1,787 | 1,787 | 1,787 | 1,787 | 1,787 | 1,787 | 1,787 | 1,787 | 1,787 | 1,787 | 1,787 | 1,787 |
| 46. | Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении | км | 0,560 | 0,560 | 0,560 | 0,560 | 0,560 | 0,560 | 0,560 | 0,560 | 0,560 | 0,560 | 0,560 | 0,560 | 0,560 | 0,560 | 0,560 | 0,560 | 0,560 |
| 47. | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности | ед./  Гкал/час | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 48. | Установленная мощность источников тепловой энергии | Гкал/час | 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 |
| 49. | **Показатели энергетической эффективности** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 50. | Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг у.т./  Гкал | 238 | 238 | 238 | 238 | 238 | 238 | 238 | 238 | 238 | 238 | 238 | 238 | 238 | 238 | 238 | 238 | 238 |
| 51. | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям | тыс. Гкал/год | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 |
| 52. | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям | тыс.  куб. м/  год | 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 |
| 53. | Материальная характеристика тепловой сети | тыс.  кв. м | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 |
| 54. | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | (Гкал/  год)/  кв. м | 2,149 | 2,149 | 2,149 | 1,244 | 1,244 | 1,244 | 1,068 | 1,068 | 1,068 | 1,068 | 1,068 | 0,892 | 0,892 | 0,892 | 0,892 | 0,892 | 0,892 |
| 55. | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | (куб. м/  год)/  кв. м | 0,481 | 0,481 | 0,481 | 0,481 | 0,481 | 0,481 | 0,481 | 0,481 | 0,481 | 0,481 | 0,481 | 0,481 | 0,481 | 0,481 | 0,481 | 0,481 | 0,481 |
| 56. | **Централизованная система теплоснабжения от твердотопливной (дровяной) котельной,**  **расположенной по адресу: 624320, Свердловская область, г. Верхняя Тура, ул. Дьячкова, строение 63а** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 57. | **Показатели надежности** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 58. | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей | ед./км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 59. | Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении | км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 60. | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности | ед./  Гкал/час | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 61. | Установленная мощность источников тепловой энергии | Гкал/час | 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 |
| 62. | **Показатели энергетической эффективности** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 63. | Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг у.т./  Гкал | 238 | 238 | 238 | 238 | 238 | 238 | 238 | 238 | 238 | 238 | 238 | 238 | 238 | 238 | 238 | 238 | 238 |
| 64. | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям | тыс. Гкал/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 65. | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям | тыс.  куб. м/  год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 66. | Материальная характеристика тепловой сети | тыс.  кв. м | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 67. | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | (Гкал/  год)/  кв. м | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 68. | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | (куб. м/  год)/  кв. м | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 69. | **Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной,**  **расположенной по адресу: 624320, Свердловская область, г. Верхняя Тура, ул. Совхозная, строение 16Б** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 70. | **Показатели надежности** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 71. | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей | ед./км | 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 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 |
| 72. | Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении | км | 1,975 | 1,975 | 1,975 | 1,975 | 1,975 | 1,975 | 1,975 | 1,975 | 1,975 | 1,975 | 1,975 | 1,975 | 1,975 | 1,975 | 1,975 | 1,975 | 1,975 |
| 73. | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности | ед./  Гкал/час | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 74. | Установленная мощность источников тепловой энергии | Гкал/час | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 |
| 75. | **Показатели энергетической эффективности** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 76. | Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг у.т./  Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 77. | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям | тыс. Гкал/год | 0,463 | 0,463 | 0,463 | 0,463 | 0,463 | 0,463 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 |
| 78. | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям | тыс.  куб. м/  год | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 |
| 79. | Материальная характеристика тепловой сети | тыс.  кв. м | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 |
| 80. | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | (Гкал/  год)/  кв. м | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,306 | 1,100 | 1,100 | 1,100 | 1,100 | 1,100 | 1,100 | 1,100 | 1,100 | 1,100 | 1,100 | 1,100 |
| 81. | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | (куб. м/  год)/  кв. м | 0,733 | 0,733 | 0,733 | 0,733 | 0,733 | 0,733 | 0,733 | 0,733 | 0,733 | 0,733 | 0,733 | 0,733 | 0,733 | 0,733 | 0,733 | 0,733 | 0,733 |
| 82. | **Централизованная система теплоснабжения от газовой Блочной котельной,**  **расположенной по адресу: 624320, Свердловская обл., г. Верхняя Тура, ул. Мира, д. 2Б, строение 5** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 83. | **Показатели надежности** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 84. | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей | ед./км | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 |
| 85. | Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении | км | 1,492 | 1,492 | 1,492 | 1,492 | 1,492 | 1,492 | 1,492 | 1,492 | 1,492 | 1,492 | 1,492 | 1,492 | 1,492 | 1,492 | 1,492 | 1,492 | 1,492 |
| 86. | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности | ед./  Гкал/час | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 87. | Установленная мощность источников тепловой энергии | Гкал/час | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 | 4,45 |
| 88. | **Показатели энергетической эффективности** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 89. | Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг у.т./  Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 90. | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям | тыс. Гкал/год | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 |
| 91. | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям | тыс.  куб. м/  год | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 |
| 92. | Материальная характеристика тепловой сети | тыс.  кв. м | 0,414 | 0,414 | 0,414 | 0,414 | 0,414 | 0,414 | 0,414 | 0,414 | 0,414 | 0,414 | 0,414 | 0,414 | 0,414 | 0,414 | 0,414 | 0,414 | 0,414 |
| 93. | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | (Гкал/  год)/  кв. м | 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 |
| 94. | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | (куб. м/  год)/  кв. м | 0,954 | 0,954 | 0,954 | 0,954 | 0,954 | 0,954 | 0,954 | 0,954 | 0,954 | 0,954 | 0,954 | 0,954 | 0,954 | 0,954 | 0,954 | 0,954 | 0,954 |

**ПЛАНОВЫЕ И ФАКТИЧЕСКИЕ ЗНАЧЕНИЯ**

**показателей надежности, качества и энергетической эффективности централизованной системы горячего водоснабжения (закрытого типа), расположенных на территории Городского округа Верхняя Тура, на 2018–2034 годы**

| Но-мерстро-ки | Наименование показателей | Едини-цаизмере-ния | Значения показателей по годам | | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| факти-ческое | теку-щее | плановые | | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | **Централизованная система горячего водоснабжения от газовой блочной котельной,**  **расположенной по адресу: 624320, Свердловская область, г. Верхняя Тура, ул. Мира, д. 2Б, строение 5 (закрытого типа)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | **Показатели надежности** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Количество прекращений подачи горячего водоснабжения в результате технологических нарушений на сетях горячего водоснабжения на 1 км сетей горячего водоснабжения | ед./км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4. | Протяженность сетей горячего водоснабжения в двухтрубном исчислении | км | 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 |
| 5. | **Показатели качества горячей воды** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | % | 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 |
| 7. | Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | % | 3,8 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 |
| 8. | **Показатели энергетической эффективности** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | Гкал/ куб. м | 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 |
| 10. | Общее количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | тыс. Гкал/год | 0,138 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 |
| 11. | Общий объем воды, поданной в сеть горячего водоснабжения | тыс. куб. м/год | 2,218 | 2,757 | 2,757 | 2,757 | 2,757 | 2,757 | 2,757 | 2,757 | 2,757 | 2,757 | 2,757 | 2,757 | 2,757 | 2,757 | 2,757 | 2,757 | 2,757 |
| 12. | Доля потерь воды в централизованной системе горячего водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в сеть горячего водоснабжения | % | 0,5 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| 13. | Объем потерь воды в централизованной системе горячего водоснабжения при ее транспортировке | тыс.  куб. м | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| 14. | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям | тыс. Гкал/год | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 15. | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям | тыс.  куб. м/  год | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| 16. | Материальная характеристика тепловой сети | тыс.  кв. м | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| 17. | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | (Гкал/  год)/  кв. м | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 |
| 18. | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | (куб. м/  год)/  кв. м | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 |

5.3. **Критерий № 2: Долгосрочные параметры регулирования деятельности концессионера**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Метод тарифного регулирования: метод индексации | |  | | | | | | | | | | | | |  |  |  |  |
| Наименование параметра | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 |
| 1) базовый уровень операционных расходов( поставка тепловой энергии), в том числе: | тыс. руб. | 9807,92 | 10137,22 | 10377,07 | 10684,23 | 11111,60 | 11556,06 | 12018,30 | 12499,03 | 12998,99 | 13518,95 | 14059,71 | 14622,10 | 15206,98 | 15815,26 | 16447,87 | 17105,78 | 17790,01 |
| расходы на ремонтные работы | тыс. руб. |  | 2 500,0 | 2 559,2 | 2 634,9 | 2 740,3 | 2 849,9 | 2 963,9 | 3 082,5 | 3 205,8 | 3 334,0 | 3 467,4 | 3 606,1 | 3 750,3 | 3 900,3 | 4 056,3 | 4 218,6 | 4 387,3 |
| расходы на оплату труда при производстве тепловой энергии | тыс. руб. |  | 5 124,26 | 5 245,5 | 5 400,8 | 5 616,8 | 5 841,5 | 6 075,1 | 6 318,1 | 6 570,9 | 6 833,7 | 7 107,1 | 7 391,3 | 7 687,0 | 7 994,5 | 8 314,2 | 8 646,8 | 8 992,7 |
| расходы на оплату труда при передаче тепловой энергии | тыс. руб. |  | 1 281,07 | 1 311,4 | 1 350,2 | 1 404,2 | 1 460,4 | 1 518,8 | 1 579,6 | 1 642,7 | 1 708,4 | 1 776,8 | 1 847,9 | 1 921,8 | 1 998,6 | 2 078,6 | 2 161,7 | 2 248,2 |
| 2) нормативный уровень прибыли | % | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3) индекс эффективности операционных расходов | % | - | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |

5.4. **Критерий № 3** **Предельный размер расходов** **на создание и реконструкцию объекта концессионного соглашения**

Предельный размер расходов на создание и реконструкцию объектов, входящих в состав объекта концессионного соглашения составляет 56 020 180 (пятьдесят шесть миллионов двадцать тысяч сто восемьдесят) рублей.

**6. Порядок, место и срок предоставления конкурсной документации**

6.1. Конкурсную документацию можно получить по письменному заявлению любого заинтересованного лица на участие в открытом конкурсе, обратившись в конкурсную комиссию не позднее, чем за 3 рабочих дня до истечения срока на подачу заявок на участие в конкурсе по адресу: Свердловская область, г. Верхняя Тура, ул. Иканина, д. 77 каб. 301 в рабочие дни с понедельника по четверг с 8 часов 00 минут до 17 часов 00 минут, в пятницу с 8 часов 00 минут до 15 часов 30 минут, перерыв с 12-30 часов до 13-30 часов, время местное, а также на сайте [www.torgi.gov.ru](http://www.torgi.gov.ru).

Плата за предоставление конкурсной документации не взимается.

**7. Порядок, место и срок представления Заявок на участие в Конкурсе (даты и время начала и истечения срока):**

7.1. Заявители подают свои Заявки а конкурсную комиссию в рабочие дни с 08.00 до 17.00 (перерыв с 12-30 до 13-30) , пятница – с 08.00 до 16.00 (перерыв с 12-30 до 13-00), время местное по адресу: 624320 Свердловская область, г. Верхняя Тура, ул. Иканина, 77, кабинет № 301. В выходные и праздничные дни прием Заявок на участие в Конкурсе не производится.

7.2. Заявки на участие в Конкурсе представляются лично Заявителем либо его представителем в запечатанных конвертах с пометкой «Заявка на участие в открытом конкурсе на право заключения концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения».

7.3. Начало срока подачи заявок 18 марта 2019 года, окончание срока подачи заявок 26 апреля 2019 года

**8. Размер Задатка, порядок и сроки его внесения, реквизиты счетов, на которые вносится Задаток**

8.1. Задаток, вносимый в обеспечение исполнения обязательства по заключению концессионного соглашения устанавливается в размере 50 000 рублей.

Задаток должен быть внесен к моменту подачи в конкурсную комиссию заявителем своей заявки на участие в открытом конкурсе, и не позднее срока окончания приема заявок на участие в открытом конкурсе.

Задаток, уплачиваемый претендентами, перечисляется на счёт Концедента.

Платежные реквизиты для оплаты суммы задатка за участие в конкурсе:

УФК по Свердловской области (ФО ГО Верхняя Тура, Администрация Городского округа Верхняя Тура,

05623000360)

ИНН 6620002908 КПП668101001

Р/сч. 40302810465773026220

УРАЛЬСКОЕ ГУ БАНКА РОССИИ

г. Екатеринбург БИК 046577001

В назначении платежа обязательно указать наименование юридического лица или Ф.И.О., «задаток за участие в конкурсе на право заключения концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения.»

Задаток должен поступить на указанный счет до дня окончания приема заявок на участие в конкурсе.

В составе заявки должно быть представлено платежное поручение заявителя с оригинальной печатью банка или штампа, подтверждающего факт перечисления суммы задатка.

**9. Порядок, место и срок представления Конкурсных предложений:**

9.1. Срок представления конкурсных предложений: 60 рабочих дней с даты направления уведомления.

Конкурсные предложения принимаются конкурсной комиссией в рабочие дни с понедельника по четверг с 8 часов 00 минут до 17 часов 00 минут, в пятницу с 8 часов 00 минут до 15 часов 30 минут, перерыв с 12-30 часов до 13-30 часов, время местное по адресу: 624320, Свердловская область, г. Верхняя Тура, ул. Иканина, д. 77, каб 301.

Конкурсное предложение подлежит регистрации в журнале регистрации конкурсных предложений под порядковым номером с указанием даты и точного времени её представления (часы и минуты) во избежание совпадения этого времени с временем представления других заявок на участие в открытом конкурсе.

Участник вправе представить конкурсное предложение на заседании конкурсной комиссии в момент вскрытия конвертов с конкурсными предложениями.

**10. Место, дата и время вскрытия конвертов с Заявками на участие в Конкурсе**

Конверты с Заявками на участие в Конкурсе вскрываются на заседании Конкурсной комиссии по адресу: 624320 Свердловская область, г. Верхняя Тура, ул. Иканина, 77, каб. 201, в 14-00 часов по местному времени 29.04.2019.

**11. Место, дата и время вскрытия конвертов с Конкурсными предложениями**

Конверты с Конкурсными предложениями вскрываются на заседании Конкурсной комиссии по адресу: 624320 Свердловская область, г. Верхняя Тура, ул. Иканина, 77, каб. 201, в 14-00 по местному времени 01.08.2019 г.

**12. Порядок определения победителя Конкурса:**

Условия, содержащиеся в конкурсных предложениях участников открытого конкурса, будут оценены путем сравнения суммарных результатов по всем оцениваемым конкурсным предложениям на основании критериев открытого конкурса.

В результате такого сравнения будет определен рейтинг (место) конкурсного предложения, при этом победителем открытого конкурса будет признан участник открытого конкурса, предложивший наилучшие условия и набравший максимальный балл.

Победителем открытого конкурса признается участник открытого конкурса, предложивший наилучшие условия, определённые в порядке, предусмотренном настоящей конкурсной документацией.

В случае, если два и более конкурсных предложения содержат равные наилучшие условия, победителем открытого конкурса признается участник открытого конкурса, раньше других указанных участников открытого конкурса представивший в конкурсную комиссию своё конкурсное предложение.

Заседание конкурсной комиссии по вопросу рассмотрения и оценки конкурсных предложений и определение победителя конкурса будет произведено конкурсной комиссией в 1 рабочий день после вскрытия конвертов с конкурсными предложениями по адресу Свердловская область, г. Верхняя Тура, ул. Иканина, д. 77. каб. 201, в 14:00 часов по местному времени.

**13. Срок подписания членами Конкурсной комиссии протокола о результатах проведения конкурса:**

Не позднее чем через 5 рабочих дня с момента подписания протокола рассмотрения и оценки конкурсных предложений членами конкурсной комиссии подписывается протокол о результатах проведения открытого конкурса на право заключения концессионного соглашения с указанием победителя открытого конкурса. Заседание конкурсной комиссии по вопросу определения результатов проведения конкурса будет произведено конкурсной комиссией по адресу: Свердловская область, г. Верхняя Тура, ул. Иканина, д. 77. каб. 201, в 14:00 часов по местному времени.

**14. Срок подписания Соглашения:**

Не ранее 20 рабочих дней с даты получения победителем открытого конкурса протокола о результатах проведения открытого конкурса и проекта концессионного соглашения, участник открытого конкурса, признанный конкурсной комиссией победителем открытого конкурса, должен подписать концессионное соглашение, являющееся предметом настоящего открытого конкурса.

**15. Право Концедента отказаться от проведения конкурса:**

Концедент в соответствии с п. 3 ст. 448 Гражданского кодекса РФ вправе отказаться от проведения Конкурса, но не позднее, чем за 10 (десять) дней до установленной даты вскрытия конвертов с Конкурсными предложениями. При этом Концедент не несет ответственности за или в связи с совершением указанных действий по отказу от проведения Конкурса.

Сообщение об отказе от проведения Конкурса размещается на Официальном сайте в течение 1 (одного) рабочего дня от даты принятия решения об отказе от проведения Конкурса.