Приложение № 4

к концессионному соглашению

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

Долгосрочные параметры регулирования и плановые значения показателей деятельности Концессионера

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п  | Критерий конкурса | Значение критерия |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| 1 | Предельный размер расходов на реконструкцию объекта концессионного соглашения, которые предполагается осуществить концессионером, на каждый год срока действия концессионного соглашения, тыс.руб. с НДС: |
|  | 0 | 1787,19 | 2129,96 | 2824,57 | 3383,69 | 4213,51 | 4022,64 | 5366,70 | 7104,95 | 8047,66 | 8853,80 |
| 2 | Долгосрочные параметры регулирования деятельности концессионера, в т.ч.: |
| 2.1 | Базовый уровень операционных расходов по годам, тыс. руб.   |
|  | 14170,24 | 13968,10 | 14443,53 | 14507,77 | 14938,17 | 15267,53 | 16195,37 | 16613,39 | 17203,41 | 18084,49 | 18794,49 |
|  | Расходы на приобретение газа, по годам тыс.руб.  |
|  | 28821,68 | 31263,61 | 32592,09 | 34714,34 | 36023,23 | 37355,05 | 38675,33 | 40049,22 | 41358,40 | 42872,54 | 44158,72 |
|  | Расходы на приобретение электроэнергии, по годам тыс.руб.  |
|  | 7534,62 | 7817,22 | 8051,74 | 8293,29 | 8544,69 | 8801,03 | 9062,55 | 9333,81 | 9617,40 | 9900,99 | 10196,91 |
|  | Расходы на приобретение холодной воды, тыс.руб. в 2019 году |
|  |  | 718,40 | 725,04 | 754,04 | 784,20 | 815,57 | 848,19 | 882,12 | 917,41 | 954,10 | 953,06 | 962,6 |
| 2.2 | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.2.1 | - удельное потребление электрической энергии, кВт.ч/Гкал по годам |
|  | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| 2.2.2 | - потери тепловой энергии при транспортировке, тыс. Гкал в год, по годам |
|  |  | 1205,77 | 1205,77 | 1201,32 | 1198,53 | 1193,73 | 1193,03 | 1186,68 | 1173,73 | 1166,03 | 957,03 | 906,48 |
| 2.2.3 | - удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя, т.у.т/Гкал по годам |
|  | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 162,5 | 162,5 | 162,5 | 162,5 | 162,2 | 161,7 |
| 2.2.4 | Тариф на отпуск тепловой энергии, руб/Гкал по годам |
|  | 1944,33 | 2059,06 | 2156,25 | 2246,91 | 2352,82 | 2461,23 | 2584,46 | 2718,76 | 2827,51 | 2940,72 | 3033,51 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3 | Нормативный уровень прибыли, % по годам |
|  | 0 | 1,1 | 1,8 | 2 | 2,7 | 3,3 | 4,3 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 |

**Подписи Сторон**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Республика Татарстан** | **Концедент** | **Концессионер** |
| Премьер-министр Республики ТатарстанА.В. ПесошинМП\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Председатель МКУ Земельно-имущественная палата Елабужскогомуниципального района Е.В.КузнецоваМП \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Директор ООО «ГазТеплоАвтоматика»А.М. АхметгалиевМП \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |