

**Перечень имущества, входящего в состав Объекта Соглашения и Иного имущества (описание, технико-экономические показатели, реквизиты документов, удостоверяющие право собственности на имущество)**

**1. Недвижимое имущество, входящее в состав Объекта Соглашения**

№ п/п	Наименование объекта по правоустанавлива ющему докумен ту	Адрес (местоположение)	Наименование и реквизиты документа, удостоверяющего о право собственности на объект	Кадастровый номер	Инвентарный номер	Год ввода в эксплуата цию	Балансовая стоимость, руб.	Остаточная стоимость, руб.	Технические характеристики	Износ, %
1	Здание котельной	Иркутская область, Усольский район, д.Буреть ул.Молодёжная, д.9	Свидетельст во о государстве нной регистрации права №38- 38- 12/018/2010- 087от 04 августа 2010 года	38-38- 12/012/20 08-208	25:240:001 :200479750	1990	440 490,00	0,00	Нежилое здание, мощность на 3 котла, производительность 1,55 Гкал./час., этажность (этаж) 1, площадь 834,2 кв. м. Состояние удовлетворительное	100%
2	Здание	Иркутская область, Усольский район, р.п.Тайгурска , Победы, д.10	Свидетельст во о государстве нной регистрации права №38- 38- 12/029/2012-	38:16:000 019:1488	-	2012	3 988 522,00	0,00	Нежилое здание, мощность на 3 котла, производительность 6,88 Гкал./час., этажность (этаж) 1. Состояние удовлетворительное.	100%

3	Нежилое здание электрической котельной	Иркутская область, Усольский район, р.п. Тайтурская ул. Нагорная, д. 1Б	Свидетельство о государственной регистрации права №38-38-12/018/2010-089 от 04 августа 2010 года	38-38-12/012/2007-194	25:240:001:010083770/1Б	1989	0,00	0,00	Нежилое здание, мощность на 2 котла, производительность 1,032 Гкал./час., этажность (этаж) 2, площадь 303,19 кв. м. Состояние удовлетворительное	100%
4	Котельная со вспомогательными помещениями	Иркутская область, Усольский район, р.п. Тайтурская, ул. Пролетарская, д. 78Б	Свидетельство о государственной регистрации права от 27.03.2015 г. № 38-38/012-38/012/002/2015-4268/2 от 27.03.2015 г.	38:16:000018:1060	25:240:001:200255640	1960	641 384,00	0,00	Нежилое здание, мощность на 2 котла, производительность 1,04 Гкал./час., этажность (этаж) 1, площадь 212,4 кв. м. Состояние удовлетворительное	100%
5	Здание насосной №3 КНС	Иркутская область, Усольский район, р.п. Тайтурская, ул. Пенковского, д. 2А	Свидетельство о государственной регистрации права №38-38-12/014/2010-917 от 11 августа 2010 года	38-38-12/008/2008-861	25:240:001:200478750	1969	881 910,00	0,00	Нежилое здание, Производительность 65 м³/час., этажность (этаж) 1, площадь 53,38 кв. м. Состояние удовлетворительное	100%

6	Здание насосной №4 КНС	Иркутская область, Усольский район, р.п. Тайгурка, ул.Нагорная, 2Б	Свидетельств во о государстве нной регистрации права №38- 38- 12/014/2010- 918 от 11 августа 2010 года	38-38- 12/008/20 08-862	25:240:001 :200478780	1959	245 652,00	0,00	Нежилое здание, Производительность 28 м3/час., этажность (этаж) 1, площадь 8,0 кв. м. Состояние удовлетворительное	100%
7	Водозабор	Иркутская область, Усольский район, р.п.Тайгурка, ул.Победы, д.8	Свидетельств во о государстве нной регистрации права №38- 38- 12/015/2010- 868 от 13 августа 2010 года	38-38- 12/008/20 08-855	25:240:001 :200478800	1959	2 354 311,00	0,00	Сооружение, производительность 200 м3/час Состояние удовлетворительное	100%
8	Здание насосной №2 КНС	Иркутская область, Усольский район, р.п.Тайгурка, ул.Победы,д2А	Свидетельств во о государстве нной регистрации права №38- 38- 12/021/2010- 419 от 26 августа 2010 года	38-38- 12/008/20 08-860	25:240:001 :200478740	1969	955 589,00	0,00	Нежилое здание, Производительность 65 м3/час., этажность (этаж) 1, площадь 47,19 кв. м. Состояние удовлетворительное	100%
9	Скважина №1	Иркутская область, Усольский район, в юго-	Свидетельств во о государстве нной	38-38- 12/012/20 08-199	25:240:001 :200479720	1990	1 080 123,00	0,00	Сооружение коммунальной инфраструктуры, глубина -70 м.	100%

		восточной части д.Буреть, в 215-ти метрах от ул.Молодежная	регистрации права №38-12/020/2010-981 от 01 октября 2010 года							Состояние удовлетворительное	
10	Скважина №2	Иркутская область, Усольский район, в юго-восточной части д.Буреть, в 215-ти метрах от ул.Молодежная	Свидетельств во о государственной регистрации права №38-12/020/2010-979 от 05 октября 2010 года	38-38-12/012/2008-200	25:240-001:200479730	1990	366 374,00	0,00		Сооружение коммунальной инфраструктуры, глубина -65 м. Состояние удовлетворительное	100%
11	Здание	Иркутская область, Усольский район, р.п. Тайтурка, ул. Пролетарская, д. 78в	Свидетельств во о государственной регистрации права №38-38/012-38/012/002/2015-4264/2 от 27.03.2015	38:16:000000:485	-	1984	37 450,00	0,00		Нежилое здание, этажность (этаж) 1, площадь 4,5 кв.м. Состояние удовлетворительное	100%
12	Башня водонапорная, деревянная	Российская Федерация, Иркутская область, Усольский район, д. Буреть,	Выписка из ЕГРН об основных характеристиках и зарегистрир	38:16:000001:572	-		81 735,43	0,00		Нежилое здание, этажность (этаж) 1, площадь 30,5 кв.м. Состояние удовлетворительное	100%



[illegible]

				права №38-38-12/024/2010-223 от 24 сентября 2010 года								Состояние удовлетворительное	
16	Теплосеть ТК-11-ТК-51; ТК-11-ТК-16	Иркутская область, Усольский район, р.п. Тайгурка	Свидетельств во о государственной регистрации права №38-38-12/021/2010-946 от 24 сентября 2010 года	38-38-12/010/2008-286	25:240:001:200499090	1972	0,00	0,00				Сооружения коммунальной инфраструктуры. Трубопроводы стальные, протяженностью-530,0 пог. м. Состояние удовлетворительное	100%
17	Водопровод 1350м	Иркутская область Усольский район, д.Буреть	Свидетельств во о государственной регистрации права №38-38-12/020/2010-980 от 05 октября 2010 года	38-38-12/012/2008-201	25:240:001:200479940	1990	0,00	1 338 938,00				Сооружения коммунальной инфраструктуры. Трубопроводы стальные, протяженностью-2341,5 м. Состояние удовлетворительное	100%
18	Тепловые сети	Иркутская область, Усольский район, д.Буреть	Свидетельств во о государственной регистрации права №38-38-12/012/2008-202	38-38-12/012/2008-202	25:240:001:200479950	1990	0,00	7 193 094,00				Сооружения коммунальной инфраструктуры. Трубопроводы стальные, протяженностью-1187,6 м. Состояние удовлетворительное	100%

19	Сети хозяйственно-питьевого водопровода р.п. Тайтурска	Иркутская область, Усольский район, р.п. Тайтурска	38-12/024/2010-596 от 08 октября 2010 года	Свидетельств во о государстве нной регистрации права №38-38-12/027/2010-326 от 18 октября 2010 года	38-38-12/002/2008-698	25:240:001:200479150	1969	2 294 656,00	0,00	Сооружение коммунальной инфраструктуры, год постройки 1969., протяженностью 5757 м.	100%
20	Теплосеть ТК-3-ТК-11, ТК-9-ТК-27; ТК-26-пер.Пеньковского	Иркутская область, Усольский район, р.п. Тайтурска	38-12/027/2010-327 от 18 октября 2010 года	Свидетельств во о государстве нной регистрации права №38-38-12/027/2010-327 от 18 октября 2010 года	38-38-12/010/2008-285	25:240:001:200499070	1988	12 846 904,00	0,00	Сооружения коммунальной инфраструктуры. Трубопроводы стальные, протяженностью-1154,1 м.	100%
21	Теплосеть от бойлерной до ТК-3	Иркутская область, Усольский район, р.п. Тайтурска, ул.Победы	38-12/027/2010-445	Свидетельств во о государстве нной регистрации права №38-38-12/027/2010-445	38-38-12/027/2010-445	25:240:001:200499060	1961	4 484 798,00	0,00	Сооружения коммунальной инфраструктуры. Трубопроводы стальные, протяженностью-1498,2 м.	100%

22	Теплосеть ТК-51-ТК-45 ТК-36	Иркутская область, Усольский район, р.п. Тайтурска	12/027/2010- 445 от 19.10.2010 г. Свидетельст во о государстве нной регистрации права №38- 38- 12/027/2010- 443 от 19.10.2010 г.	38-38- 12/010/20 08-288	25:240:001 :200499100	1990	0,00	0,00	Сооружения коммунальной инфраструктуры. Трубопроводы стальные, протяженностью-1225,3пог. м..	100%
23	Сооружение, ул. Фурманова	Российская Федерация, Иркутская область, Усольский район, р.п. Тайтурска, ул. Фурманова	Свидетельст во о государстве нной регистрации права №38- 38/012- 38/012/005/2 016-14/2 от 15.04.2016 г.	38:16:000 019:1495	-	1980	0,00	0,00	Сооружения коммунальной инфраструктуры. Трубопроводы стальные, протяженностью-65м.	100%
24	Тепловая сеть р.п.Тайтурска от ТК-18 ул.Лесная до ул.Советская, 2,4	Иркутская область, Усольский район, р.п. Тайтурска	Свидетельст во о государстве нной регистрации права №38- 38/012- 38/012/005/2 016-40/2 от 15.04.2016 г.	38:16:000 000:1026	-	1975	0,00	0,00	Сооружения коммунальной инфраструктуры. Трубопроводы стальные, протяженностью-71м.	100%

25	Тепловая сеть р.п.Тайтурска от ТК-42 до ДЮСША по ул.Нефтебазо вская	Российская Федерация, Иркутская область, Усольский район, р.п.Тайтурска, от ТК-42 до ДЮСША по ул.Нефтебазовск ая	Свидетельст во о государстве нной регистрации права №38- 38/012- 38/012/005/2 016-21/2 от 15.04.2016 г.	38:16:000 000:1028	-	1978	0,00	0,00	Сооружения коммунальной инфраструктуры. Трубопроводы стальные, протяженностью-89м.	100%
26	Тепловая сеть р.п.Тайтурска ул.Лесная,5 до ул.Советская, 6	Российская Федерация, Иркутская область, Усольский район, р.п.Тайтурска, ул.Лесная,5 до ул.Советская,6	Свидетельст во о государстве нной регистрации права №38- 38/012- 38/012/005/2 016-17/2 от 15.04.2016 г.	38:16:000 000:1025	-	1975	0,00	0,00	Сооружения коммунальной инфраструктуры. Трубопроводы стальные, протяженностью-50 м.	100%
27	Тепловая сеть р.п.Тайтурска, от ТК-16 по ул. Чапаева	Российская Федерация, Иркутская область, Усольскийрайон , р.п. Тайтурска, от ТК-16 по ул. Чапаева	Свидетельст во о государстве нной регистрации права №38- 38/012- 38/012/008/2 016-18/2 от 15.04.2016 г.	38:16:000 000:1031	-	1979	0,00	0,00	Сооружения коммунальной инфраструктуры. Трубопроводы стальные, протяженностью-132м.	100%
28	Тепловая сеть р.п.Тайтурска, от ТК-14 ул.Гоголя до	Российская Федерация, Иркутская область,	Свидетельст во о государстве нной	38:16:000 000:1022	-	1984	0,00	0,00	Сооружения коммунальной инфраструктуры. Трубопроводы стальные, протяженностью-63,40м.	100%

	ул.Фурманова, 11	Усольский район, р.п.Тайтурска, от ТК-14 ул.Гоголя до ул.Фурманова, 11	регистрации права №38-38/012-38/012/005/2016-20/2 от 15.04.2016 г.	38:16:000000:1026	-	1982	0,00	0,00	Сооружения коммунальной инфраструктуры. Трубопроводы стальные, протяженностью-82м.	100%
29	Тепловая сеть р.п.Тайтурска, от ТК-20 ул.Лесная до ул.Советская, 12	Российская Федерация, Иркутская область, Усольский район, р.п.Тайтурска, от ТК-20 ул.Лесная до ул.Советская, 12	Свидетельств во о государственной регистрации права № 38-38/012-38/012/005/2016-16/2 от 15.04.2016 г.	38:16:000000:1029	-	1997	0,00	0,00	Сооружения коммунальной инфраструктуры. Трубопроводы стальные, протяженностью-132м.	100%
30	Тепловая сеть р.п.Тайтурска, от ТК-22 ул.Лесная до ул.Чайковского	Российская Федерация, Иркутская область, Усольский район, р.п.Тайтурска, от ТК-22 ул.Лесная до ул.Чайковского	Свидетельств во о государственной регистрации права №38-38/012-38/012/005/2016-19/2 от 15.04.2016 г.	38:16:000000:1030	-	2010	0,00	0,00	Сооружения коммунальной инфраструктуры. Трубопроводы стальные, протяженностью-121 м.	100%
31	Тепловая сеть р.п.Тайтурска, ул.Победы, 10 до бойлерной	Российская Федерация, Иркутская область, Усольский район, р.п.Тайтурска,	Свидетельств во о государственной регистрации права № 38-38/012-							

		ул.Победы,10 до бойлерной	38/012/005/2 016-15/2 от 15.04.2016 г.	38-38- 12/002/20 08-699	25:240:001 :200479170	1989	0,00	0,00	Сооружения коммунальной инфраструктуры. Трубопроводы стальные, протяженностью-242,4 м.	100%
32	Теплосеть эл.котельной -жилые дома ул.Нагорная, д. 1 «А»; д.2, д. 3 «А»	Иркутская область, Усольский район, р.п. Тайгуркаул. Нагорная	Свидетельст во о государстве нной регистрации права № 38- 38- 12/027/2010- 444 от 22 октября 2010 года							
33	Линия водопровода от ВК-8 до ВК-9ж по ул.Нагорная	Иркутская область, Усольский район , р.п. Тайгуркаул. Нагорная	Свидетельст во о государстве нной регистрации права № 38- 38- 12/021/2010- 418 от 26 августа 2010 года	38-38- 12/008/20 08-864	25:240:001 :200478790	1991	0,00	0,00	Сооружение коммунальной инфраструктуры, протяженностью 988 м.	100%
34	Сети тепло и водоснабжени я	Иркутская область, Усольский район, р. п. Тайгурка, ул. Совхозная	Свидетельст во о гос. регистрации права от 27.03.2015 г. № 38- 38/012- 38/012/002/2 015-4270/2	38:16:000 018:1005	13248	1989	568 405,00	0,00	Сооружения коммунальной инфраструктуры. Трубопроводы стальные, протяженностью-108 п. м.	100%





	ора ТМ-630/10/0,4)	район, р. п. Тайтурка, ул. Победы, д. 10В	нной регистрации права № 38-12/014/2010-919 от 11 августа 2010 года	38-38-12/012/2008-209	25:240:001:200479930	1990	144 797,00	0,00		Сооружение энергетики и электропередачи, протяженность 0,197 км.	100%
4	Линия ВЛ - 10 кВ на котельную	Иркутская область, Усольский район, д. Буреть, ул. Молодежная	Свидетельство о государственной регистрации права № 38-38-12/024/2010-599 от 11 октября 2010 года	38-38-12/012/2008-209	25:240:001:200479930	1990	144 797,00	0,00		Сооружение энергетики и электропередачи, протяженность 0,197 км.	100%
5	Здание операторской	Иркутская область, Усольский район, д. Буреть, ул. Молодежная, д. 11	Свидетельство о государственной регистрации права № 38-38-12/024/2010-221 от 27 сентября 2010 года	38-38-12/012/2008-198	25:240:001:200479740	1989	65 895,00	0,00		Нежилое здание, год постройки 1989, этажность (этаж) 1, площадь 16 кв. м.	100%
6	Водопровод от водозабора до бойлерной	Иркутская область, Усольский район, р.п. Тайтурка, ул. Победы	Свидетельство о государственной регистрации права № 38-38-12/008/2008-865	38-38-12/008/2008-865	25:240:001:2004478820	1969	145 360,00	0,00		Сооружение коммунальной инфраструктуры, год постройки 1969., протяженностью 362 м.	100%

			12/027/2010-324 от 18 октября 2010 года										
--	--	--	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Подписи Сторон:

Концедент

Глава городского поселения  
Тайтурского муниципального образования

\_\_\_\_\_  
(подпись) С.В.Буяков (Ф.И.О.)

М.П.

Концессионер

Губернатор Иркутской области

\_\_\_\_\_  
(подпись) И.И. Кобзев (Ф.И.О.)

М.П.

Субъект РФ

Задание Концессионера и основные мероприятия с описанием основных характеристик таких мероприятий

№ п/п	Наименование объекта	Адрес (местоположение) объекта	Описание и основные характеристики мероприятия	Срок реализации	Объем инвестиций, тыс. рублей (с учетом НДС)
1	Теплосеть ТК-11-ТК-51; ТК-11-ТК-16	Иркутская область, Усольский район, р.п. Тайтурска	Реконструкция трассы теплоснабжения по адресу: п. Тайтурска, от ТК-11 до ТК-13 (150 м.п.)	2021-2022гг.	1 748,008
2	Сети канализации	Иркутская область, Усольский район, р.п. Тайтурска	Реконструкция канализационной трассы п. Тайтурска, ул. Мичурина от КК-14 до КК-11 (180 м.п.)	2022-2023гг.	562,093
3	Сети хозяйственно-питьевого водопровода р.п. Тайтурска	Иркутская область, Усольский район, р.п. Тайтурска	Реконструкция трассы сетей холодного водоснабжения ул. Мичурина, протяженностью 150 м	2023-2024гг.	917,308

Подписи Сторон:

Концедент

Глава городского поселения Тайтурского муниципального образования

\_\_\_\_\_

(подпись)

С.В.Буяков

(Ф.И.О.)

М.П.

Концессионер

Губернатор Иркутской области

\_\_\_\_\_

(подпись)

И.И. Кобзев

М.П.

Субъект РФ

Долгосрочные параметры государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в соответствии с частями 13 и 14 статьи 28.1 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ "О теплоснабжении"

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Величина показателя																			
			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год
1	Операционные (подконтрольные) рас. холд. с НДС*	тыс. руб.	5 348,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Индекс эффективности операционных расходов**	%	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	1,0	1,0	1,0
3	Нормативный уровень прибыли (без учёта предпринимательской прибыли)	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности																					
4.1	удельный расход электрической энергии на выработку тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2	удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.3	удельный расход воды на выработку тепловой энергии	м³/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4	доля тепловой энергии, отпускаемой через приборы учёта	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.5	динамика изменения доли потерь тепловой энергии при её передаче к её выработке	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.6	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

\* Расчет на последующие годы действия Консепционного соглашения производится в соответствии с п.п. 36, 37 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13 июня 2013 года № 760-э.

\*\* Индекс эффективности операционных расходов определен в соответствии с пунктом 33 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13 июня 2013 года № 760-э.

Исп. Е.А. Яковлева  
тел.8(9352) 24-17-26

Водоснабжение по адресу: Интульский район, р.п. Тайтурская, станция "Белая", с/п. водоснабжения;  
Водоотведение по адресу: Интульский район, д. Буреть, с/п. водоснабжения;

Скажи 1,2 по адресу:

Показатель	Ед. изм.	Платежи на срок действия концессионного соглашения																					
		2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	год
Операционные (эксплуатационные) расходы, всего	тыс. руб.	2390,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Из них: эффективность операционных расходов	%	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
Платежи на возмещение затрат на водоснабжение и водоотведение	%	0,00%	0,00%	0,00%	13,41%	12,99%	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%	
Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопользовательскую сеть	%	0,77%	0,77%	0,77%	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%	
Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпущенной в сеть	кВт*ч/куб.м	2,308	2,308	2,308	2,097	2,097	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	
Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт*ч/куб.м	2,308	2,308	2,308	2,097	2,097	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	
Расчет необходимой вольной выручки																							
ООО "ФАКЕЛ"																							
Водоснабжение																							
Интульский район, р.п. Тайтурская, станция "Белая", сети водоснабжения;																							
Водоотведение по адресу: Интульский район, д. Буреть, сети водоснабжения;																							
Скажи 1,2 по адресу:																							
Платежи на приобретение лицензионных ресурсов	тыс. руб.	4,31	8,49	9,12	9,48	9,88	14,48	14,72	11,17	11,49	11,88	12,31	12,77	13,22	13,68	14,14	14,69	15,45	15,88	16,64	17,33	17,83	
Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Расходы на топливо	тыс. руб.	4,31	8,49	9,12	9,48	9,88	14,48	14,72	11,17	11,49	11,88	12,31	12,77	13,22	13,68	14,14	14,69	15,45	15,88	16,64	17,33	17,83	
Удельный расход электроэнергии	тыс. руб.	2,390,5	2,390,5	2,486,12	2,486,98	2,796,24	2,993,49	3,247,4	3,457,3	3,717,56	3,982,42	4,258,52	4,546,82	4,837,26	5,130,35	5,426,44	5,725,14	6,026,14	6,329,18	6,634,14	6,940,14	7,247,18	
Операционные расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Неоплаченные расходы	тыс. руб.	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	
Объем расходов, финансируемых из средств концессионера на реконструкцию объекта концессионного соглашения	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Необходимая вольная выручка	тыс. руб.	2,672,9	2,672,9	2,672,9	2,672,9	2,672,9	2,672,9	2,672,9	2,672,9	2,672,9	2,672,9	2,672,9	2,672,9	2,672,9	2,672,9	2,672,9	2,672,9	2,672,9	2,672,9	2,672,9	2,672,9	2,672,9	
Необходимая вольная выручка	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	
Предельный уровень прибыли %	%	0,00%	0,00%	0,00%	13,41%	12,99%	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%	
Предельная (максимальная) рост ННП, осуществляющей услуги по	%	103,40%	103,40%	103,40%	103,40%	103,40%	103,40%	103,40%	103,40%	103,40%	103,40%	103,40%	103,40%	103,40%	103,40%	103,40%	103,40%	103,40%	103,40%	103,40%	103,40%	103,40%	
Предельная (максимальная) рост ННП, осуществляющей услуги по	тыс. руб.	2,796,18	2,796,18	2,796,18	2,796,18	2,796,18	2,796,18	2,796,18	2,796,18	2,796,18	2,796,18	2,796,18	2,796,18	2,796,18	2,796,18	2,796,18	2,796,18	2,796,18	2,796,18	2,796,18	2,796,18	2,796,18	
Предельная (максимальная) рост ННП, осуществляющей услуги по	тыс. руб.	2,796,18	2,796,18	2,796,18	2,796,18	2,796,18	2,796,18	2,796,18	2,796,18	2,796,18	2,796,18	2,796,18	2,796,18	2,796,18	2,796,18	2,796,18	2,796,18	2,796,18	2,796,18	2,796,18	2,796,18	2,796,18	
Водоотведение	тыс. руб.	89,49	89,49	89,49	89,49	89,49	89,49	89,49	89,49	89,49	89,49	89,49	89,49	89,49	89,49	89,49	89,49	89,49	89,49	89,49	89,49	89,49	
Водоотведение ННП	тыс. руб.	89,49	89,49	89,49	89,49	89,49	89,49	89,49	89,49	89,49	89,49	89,49	89,49	89,49	89,49	89,49	89,49	89,49	89,49	89,49	89,49	89,49	
Итого: 89,49 / 89,49																							

Приложение - 6  
к концессионному соглашению



Долгосрочные параметры государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в соответствии с частями 13 и 14 статьи 28.1 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ "О теплоснабжении"

Таблицы: муниципальное образование, д.Буреть

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год
1	Операционные (полконтрольные) расходы, с НДС*	тыс. руб.	2 910,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Индекс эффективности операционных расходов**	%	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	1,0	1,0	1,0
3	Нормативный уровень прибыли (без учета предпринимательской прибыли)	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	кВтч/																				
4.1	Удельный расход электрической энергии на выработку тепловой энергии	Гкал/	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.3	Удельный расход воды на выработку тепловой энергии	Гкал/	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4	Доля тепловой энергии, отпущенной через приборы учета	м³/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.5	Динамика изменения доли потерь тепловой энергии при ее передаче к ее выработке	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.6	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

\* Расчет на последующие годы действия концессионного соглашения производится в соответствии с п.п. 36, 37 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13 июня 2013 года № 760-э.

\*\* Индекс эффективности операционных расходов определен в соответствии с пунктом 33 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13 июня 2013 года № 760-э.

Исп. Е.А. Яковлева  
тел. 8(3952) 24-17-26

Долгосрочные параметры государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в соответствии с частями 13 и 14 статьи 28.1 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ "О теплоснабжении"

Тайгурское муниципальное образование, р.п. Тайгурск, ст. Велия

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Величина показателя																				
			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	
1	Операционные (подконтрольные) расходы, с НДС*	тыс. руб.	2 266,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Индекс эффективности т/п операционных расходов**	%	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	1,0	1,0	1,0	
3	Нормативный уровень прибыли (без учета предпринимательской прибыли)	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности																						
4.1	удельный расход электрической энергии (на выработку тепловой энергии)	кВтч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.2	удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.3	удельный расход воды на выработку тепловой энергии	м³/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.4	динамика изменения доли потерь тепловой энергии при ее передаче к ее выработке	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.5	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.6																							

\* Расчет на последующие годы действия концессионного соглашения производится в соответствии с п.п. 36, 37 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13 июня 2013 года № 760-э.

\*\* Индекс эффективности операционных расходов определен в соответствии с пунктом 33 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13 июня 2013 года № 760-э.

Исп. Е.А. Яковлева  
тел 8(352) 24-17-26



Долгосрочные параметры государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в соответствии с частями 13 и 14 статьи 28.1  
Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ "О теплоснабжении"  
Таблица муниципальное образование, р.п. Табурск, ул. Пролетарская, 78Б

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Величина показателя																			
			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год
1	Операционные (полноприводные) расходы, с НДС*	тыс. руб.	1 997,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Индекс эффективности операционных расходов**	%	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	1,0	1,0	1,0
3	Нормативный уровень прибыли (без учета предпринимательской прибыли)	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности																					
4.1	удельный расход электрической энергии на выработку тепловой энергии	кВтч/ Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2	удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.3	удельный расход воды на выработку тепловой энергии	м³/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4	доля тепловой энергии, отпускаемой через приборы учета	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.5	динамика изменения доли потерь тепловой энергии при ее передаче к ее выработке	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.6	коэффициент технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

\* Расчёт на последующие годы действия концессионного соглашения производится в соответствии с п. 36, 37 Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых приказом ФСТ России от 13 июля 2013 года № 760-э.

\*\* Индекс эффективности операционных расходов определяется в соответствии с пунктом 33 Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых приказом ФСТ России от 13 июля 2013 года № 760-э.

Исполнители  
И.А. Яковлев  
тел. 8(3952) 24-17-26

СВЕДЕНИЯ

о целях, назначениях и параметрах, подлежащих представлению органом регулирования организации конкурса в соответствии с пунктами 1-7 и 11 части 7 статьи 28.1 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ "О теплоснабжении", а также пунктами 1, 4 - 7 и 9 - 11 части 1.2 статьи 46 Федерального закона от 21 июня 2005 года № 115-ФЗ "О концессионных соглашениях" Тайтурского муниципального образования, р.п. Тайтурская, ул. Пролетарская, 78Б

№ п/п	Показатель	Год, предшествующий первому году срока действия концессионного соглашения (2019 год)	Прогноз на срок действия концессионного соглашения																			
			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год
1	Объем полного отпуска тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя, Гкал	546,1	546,1	546,1	546,1	546,1	546,1	546,1	546,1	546,1	546,1	546,1	546,1	546,1	546,1	546,1	546,1	546,1	546,1	546,1	546,1	546,1
2	Цена на энергетические ресурсы:																					
2.1	вода на технологические цели (химическая вода), руб./м³ (с НДС, не облагается)	52,89	55,00	57,20	59,49	61,87	64,34	66,92	69,60	72,38	75,27	78,29	81,42	84,67	88,06	91,58	95,25	99,06	103,02	107,14	111,42	
2.2	электроснабжение, руб./кВт·ч (без НДС)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.1	уровень напряжения НН	3,28	3,57	3,71	3,86	4,02	4,18	4,34	4,52	4,70	4,89	5,08	5,29	5,50	5,72	5,95	6,18	6,43	6,69	6,96	7,23	
2.3	топливо (без НДС)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.1	уголь	2 166,67	2 412,67	2 506,76	2 609,54	2 716,53	2 827,91	2 943,85	3 064,55	3 190,20	3 320,99	3 457,15	3 598,90	3 746,45	3 900,06	4 059,96	4 226,42	4 399,70	4 580,09	4 767,87	4 963,35	
3	Удельное потребление энергетических ресурсов на единицу объема полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в году, предшествующем первому году срока действия концессионного соглашения (по каждому виду энергетического ресурса)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	вода на технологические цели (химическая вода), м³/Гкал	0,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	электроэнергия, кВт·ч/Гкал	139,59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3	топливо, кг/т.Гкал	273,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Валовые эксплуатационные расходы за исполнение расходов на энергетические ресурсы, концессионной платы и налога на прибыль организаций, тыс. руб.	607,6	641,7	661,0	687,4	708,2	729,5	751,5	774,1	805,1	829,4	854,4	880,1	906,7	942,9	971,4	1 000,7	1 030,8	1 061,9	1 104,4	1 137,7	
5	Объем расходов, финансируемых за счет средств концедента, на создание и (или) реконструкцию объектов концессионного соглашения на каждый год срока действия концессионного соглашения в случае, если решением о заключении концессионного соглашения, конкурсной документацией предусмотрено принятие концедентом на себя расходов на создание и (или) реконструкцию данного объекта	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Объем расходов, финансируемых за счет средств концедента, на использование (эксплуатацию) объектов концессионного соглашения на каждый год срока действия концессионного соглашения в случае, если решением о заключении концессионного соглашения, конкурсной документацией предусмотрено принятие концедентом на себя расходов на использование (эксплуатацию) данного объекта	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Предельный (максимальный) рост абсолютной годовой выручки концессионера от осуществления регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения в соответствующем году по отношению к предыдущему году	101,6%	102,8%	103,2%	104,0%	103,3%	103,3%	103,3%	103,3%	103,3%	104,0%	103,3%	103,3%	103,3%	103,3%	104,0%	103,3%	103,3%	103,3%	103,3%	104,0%	103,3%
8	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб., с НДС	1 997,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

СВЕДЕНИЯ

о ценах, значениях и параметрах, подлежащих представлению органом регулирования тарифов конкурсанта в соответствии с пунктами 1-7 и 11 части 7 статьи 28.1 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ "О теплоснабжении", а также пунктами 1, 4 - 7 и 9 - 11 части 1.2 статьи 46 Федерального закона от 21 июля 2005 года № 115-ФЗ "О концессионных соглашениях"

Тайтурское муниципальное образование, р.п. Тайтурская, ст. Беляя

№ п/п	Показатель	Год, предшествующий первому году срока действия концессионного соглашения (2019 год)	Прогноз на срок действия концессионного соглашения																				
			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	
1	Объем планового отпуска тепловой энергии (мощности) и (или) теплотворности, Гкал	980,1	980,1	980,1	980,1	980,1	980,1	980,1	980,1	980,1	980,1	980,1	980,1	980,1	980,1	980,1	980,1	980,1	980,1	980,1	980,1	980,1	980,1
2	Цены на энергетические ресурсы:																						
2.1	вода на технологические цели (химическими водами), руб./м³ (ПЦС не облагается)	24,18	25,15	26,16	27,21	28,30	29,43	30,61	31,83	33,11	34,43	35,81	37,24	38,73	40,28	41,89	43,57	45,31	47,12	49,01	50,97		
2.2	электроэнергия, руб./кВт·ч (без НДС)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.1	уровень напряжения (110-2)	3,02	3,28	3,41	3,54	3,68	3,83	3,98	4,14	4,31	4,48	4,66	4,85	5,04	5,24	5,45	5,67	5,90	6,13	6,38	6,63		
2.3	тепловая (без НДС)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.1	уголь	2 333,33	2 412,67	2 506,76	2 609,54	2 716,53	2 827,91	2 943,85	3 064,55	3 190,20	3 320,99	3 457,15	3 598,90	3 746,45	3 900,06	4 059,96	4 226,42	4 399,70	4 580,09	4 767,87	4 963,35		
3	Удельное потребление энергетических ресурсов на единицу объема планового отпуска тепловой энергии (мощности) и (или) теплотворности и году, предшествующем первому году срока действия концессионного соглашения (по каждому виду энергетического ресурса)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	вода на технологические цели (химическими водами), м³/Гкал	0,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	электроэнергия, кВт·ч/Гкал	65,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3	тепловая, кг/г·Гкал	295,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Валовые эксплуатационные расходы за исключением расходов на энергетические ресурсы, концессионной платы и налога на прибыль организаций, тыс. руб.	688,7	729,1	751,1	781,1	804,7	828,8	853,7	879,5	914,7	942,3	970,8	1 000,1	1 030,3	1 071,5	1 103,9	1 137,2	1 171,6	1 207,0	1 253,3	1 293,3		
5	Объем расходов, финансируемых за счет средств концедента, на создание и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения на каждый год срока действия концессионного соглашения в случае, если решением о заключении концессионного соглашения, конкурсной документацией предусмотрено принятие концедентом на себя расходов на создание и (или) реконструкцию данного объекта	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Объем расходов, финансируемых за счет средств концедента, на использование (эксплуатацию) объекта концессионного соглашения на каждый год срока действия концессионного соглашения в случае, если решением о заключении концессионного соглашения, конкурсной документацией предусмотрено принятие концедентом на себя расходов на использование (эксплуатацию) данного объекта	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Предельный (максимальный) рост потребности в тепловой энергии концессионера от осуществления регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения в соответствующем году по отношению к предыдущему году	-	102,9%	103,3%	104,0%	103,3%	103,3%	102,7%	103,3%	104,0%	103,3%	103,3%	103,3%	103,3%	104,0%	103,3%	103,3%	103,4%	103,4%	104,0%	104,6%	103,4%	103,4%
8	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб., с НДС	2 266,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Исп. Е.А. Яковлева  
тел. 8(3952) 24-17-26

## СВЕДЕНИЯ

о ценах, значениях и параметрах, подлежащих представлению органом регулирования организации конкурса в соответствии с пунктами 1-7 и 11 части 7 статьи 28.1 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ "О теплоснабжении", а также пунктами 1, 4 - 7 и 9 - 11 части 1.2 статьи 46 Федерального закона от 21 июля 2005 года № 115-ФЗ "О концессионных соглашениях"

Татарское муниципальное образование, г. Бурья

№ п/п	Показатель	Год, предшествующий первому году срока действия концессионного соглашения (2019 год)	Прогноз на срок действия концессионного соглашения																			
			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год
			1 487,3	1 487,3	1 487,3	1 487,3	1 487,3	1 487,3	1 487,3	1 487,3	1 487,3	1 487,3	1 487,3	1 487,3	1 487,3	1 487,3	1 487,3	1 487,3	1 487,3	1 487,3	1 487,3	1 487,3
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и (или) теплотворности, Гкал	1 487,3	1 487,3	1 487,3	1 487,3	1 487,3	1 487,3	1 487,3	1 487,3	1 487,3	1 487,3	1 487,3	1 487,3	1 487,3	1 487,3	1 487,3	1 487,3	1 487,3	1 487,3	1 487,3	1 487,3	1 487,3
2	Цены на энергетические ресурсы:																					
2.1	вода на технологические цели (химическая вода), руб./м³ (НДС не облагается)	24,18	25,15	26,16	27,21	28,30	29,43	30,61	31,83	33,11	34,43	35,81	37,24	38,73	40,28	41,89	43,57	45,31	47,12	49,01	50,97	
2.2	электроэнергия, руб./кВтч (без НДС)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.2.1	уровень напряжения СН-1	2,79	3,04	3,17	3,29	3,43	3,56	3,71	3,86	4,01	4,17	4,33	4,51	4,68	4,87	5,07	5,27	5,48	5,70	5,93	6,17	
2.3	топливо (без НДС)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.3.1	уголь	2 166,67	2 412,67	2 506,76	2 609,54	2 716,53	2 827,91	2 943,85	3 064,55	3 190,20	3 320,99	3 457,15	3 598,90	3 746,45	3 900,06	4 059,96	4 226,42	4 399,70	4 580,09	4 767,87	4 963,35	
3	Удельное потребление энергетических ресурсов на единицу объема полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и (или) теплотворности в году, предшествующем первому году срока действия концессионного соглашения (по каждому виду энергетического ресурса)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1	вода на технологические цели (химическая вода), м³/Гкал	0,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2	электроэнергия, кВтч/Гкал	117,84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.3	топливо, кг/Гкал	328,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4	Валовые эксплуатационные расходы за исключением расходов на энергетические ресурсы, концессионной платы и налога на прибыль организаций, тыс. руб.	912,8	936,7	965,1	1 003,7	1 034,1	1 065,0	1 097,2	1 130,5	1 175,7	1 211,3	1 248,0	1 285,8	1 324,7	1 377,7	1 419,5	1 462,5	1 506,8	1 552,5	1 614,6	1 663,5	
5	Объем расходов, финансируемых за счет средств концедента, на создание и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения на каждый год срока действия концессионного соглашения в случае, если решением о заключении концессионного соглашения, конкурсной документацией предусмотрено принятие концедентом на себя расходов на создание и (или) реконструкцию данного объекта	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
6	Объем расходов, финансируемых за счет средств концедента, на использование (эксплуатацию) объекта концессионного соглашения на каждый год срока действия концессионного соглашения в случае, если решением о заключении концессионного соглашения, конкурсной документацией предусмотрено принятие концедентом на себя расходов на использование (эксплуатацию) данного объекта	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
7	Прогнозируемый (максимальный) рост необходимой валовой выручки концессионера от осуществления регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения в соответствующем году по отношению к предыдущему году	100,5%	102,9%	103,4%	104,0%	103,4%	102,9%	103,4%	103,4%	104,0%	103,4%	103,4%	103,4%	103,4%	104,0%	103,4%	103,4%	103,4%	103,4%	104,0%	103,4%	103,4%
8	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб., с НДС	2 910,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

СВЕДЕНИЯ

о целях, значениях и параметрах, подлежащих представлению органом регулирования организации конкурсу в соответствии с пунктами 1-7 и 11 части 7 статьи 28.1 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ "О теплоснабжении", а также пунктами 1, 4 - 7 и 9 - 11 части 1.2 статьи 46 Федерального закона от 21 июля 2005 года № 115-ФЗ "О концессионных соглашениях" Тагурского муниципального образования, р.п. Тагурское, ул. Победы, 10

№ п/п		Показатель	Год, предшествующий первому году срока действия концессионного соглашения (2019 год)	Прогноз на срок действия концессионного соглашения																			
				2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год
1		Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и (или) тепловыделения, Гкал	12 625,5	12 625,5	12 625,5	12 625,5	12 625,5	12 625,5	12 625,5	12 625,5	12 625,5	12 625,5	12 625,5	12 625,5	12 625,5	12 625,5	12 625,5	12 625,5	12 625,5	12 625,5	12 625,5	12 625,5	12 625,5
2		Цена на энергетические ресурсы:																					
2.1		вода на технологические цели (химический вод), руб./м³ (НДС не облагается)	24,18	25,15	26,16	27,21	28,30	29,43	30,61	31,83	33,11	34,43	35,81	37,24	38,73	40,28	41,89	43,57	45,31	47,12	49,01	50,97	
2.2		электроснабжения, руб./кВт·ч (без НДС)	2,79	3,04	3,17	3,29	3,43	3,56	3,70	3,85	4,01	4,17	4,33	4,51	4,69	4,87	5,07	5,27	5,48	5,70	5,93	6,17	
2.3		топливо (без НДС)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.3.1		уголь	2 333,33	2 412,67	2 506,76	2 609,54	2 716,53	2 827,91	2 943,83	3 064,55	3 190,20	3 320,99	3 457,15	3 598,90	3 746,45	3 900,06	4 059,96	4 226,42	4 399,70	4 580,09	4 767,87	4 963,35	
3		Удельное потребление энергетических ресурсов на единицу объема полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и (или) тепловыделения в году, предшествующем первому году срока действия концессионного соглашения (по каждому виду энергетического ресурса)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1		вода на технологические цели (химический вод), м³/Гкал	0,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2		электроснабжения, кВт·ч/Гкал	6,185	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.3		топливо, кг/Гкал	270,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4		Величина непокрытых расходов на исполнение расходов на энергетические ресурсы, концессионной платы и налога на прибыль организации, тыс. руб.	1 730,7	1 819,7	1 875,7	1 950,8	2 011,1	2 072,8	2 136,9	2 203,0	2 271,2	2 342,1	2 415,2	2 491,5	2 570,2	2 651,9	2 735,3	2 821,2	2 909,9	2 999,9	3 091,3	3 185,2	
5		Объем расходов, финансируемых за счет средств концедента, на создание и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения на каждый год срока действия концессионного соглашения в случае, если решением о заключении концессионного соглашения, конкурсной документацией предусмотрено принятие концедентом на себя расходов на создание и (или) реконструкцию данного объекта	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
6		Объем расходов, финансируемых за счет средств концедента, на использование (эксплуатацию) объекта концессионного соглашения на каждый год срока действия концессионного соглашения в случае, если решением о заключении концессионного соглашения, конкурсной документацией предусмотрено принятие концедентом на себя расходов на использование (эксплуатацию) данного объекта	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
7		Предельный (максимальный) рост необходимой валовой выручки концессионера от осуществления регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения в соответствующем году по отношению к предыдущему году	97,7%	103,2%	103,6%	104,0%	103,7%	103,6%	103,7%	103,7%	104,1%	103,7%	103,7%	103,7%	103,7%	104,1%	103,8%	103,8%	103,9%	103,8%	104,1%	103,8%	
8		Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб., с НДС	3 384,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	







Рассчитайте показатели		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.
5	И-м = $K_{\text{ит}} \cdot [L_{\text{ит}}]$																					
	Количество ветров и ветров на выходящих ветрах																					
	Количество ветров и ветров на выходящих ветрах	$K_{\text{ит}}$																				
	Процентные значения ветров и ветров (ит)	$L_{\text{ит}}$																				
	Удельные значения ветров и ветров в расчете на протяженность																					
	Удельные значения ветров и ветров в расчете на протяженность	$\Pi_{\text{ит}}$																				

Исходные данные см. в табл. 1.1. Расчеты выполнены по формулам (1) и (2).

[illegible][illegible][illegible][illegible][illegible]

3. В сфере горячего водоснабжения р.п. Гайгурска

[illegible]

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей деятельность в сфере оказания услуг по перевозке пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом	Среднегодовая численность работников, занятых в сфере оказания услуг по перевозке пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом	Среднегодовая численность работников, занятых в сфере оказания услуг по перевозке пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом	Среднегодовая численность работников, занятых в сфере оказания услуг по перевозке пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом
1	ФГУП «Российская железная дорога» (РЖД)	1 100 000	1 100 000	1 100 000
2	ФГУП «Восточная железная дорога» (ВЖД)	150 000	150 000	150 000
3	ФГУП «Средняя железная дорога» (СЖД)	150 000	150 000	150 000
4	ФГУП «Южная железная дорога» (ЮЖД)	150 000	150 000	150 000
5	ФГУП «Кавказская железная дорога» (КЖД)	150 000	150 000	150 000
6	ФГУП «Северо-Кавказская железная дорога» (СКЖД)	150 000	150 000	150 000
7	ФГУП «Дальневосточная железная дорога» (ДВЖД)	150 000	150 000	150 000
8	ФГУП «Чувашская железная дорога» (ЧЖД)	150 000	150 000	150 000
9	ФГУП «Татарстанская железная дорога» (ТТЖД)	150 000	150 000	150 000
10	ФГУП «Уральская железная дорога» (УЖД)	150 000	150 000	150 000
11	ФГУП «Свердловская железная дорога» (СВЖД)	150 000	150 000	150 000
12	ФГУП «Челябинская железная дорога» (ЧБЖД)	150 000	150 000	150 000
13	ФГУП «Магнитогорская железная дорога» (МГЖД)	150 000	150 000	150 000
14	ФГУП «Оренбургская железная дорога» (ОРЖД)	150 000	150 000	150 000
15	ФГУП «Башкирская железная дорога» (БАЖД)	150 000	150 000	150 000
16	ФГУП «Тюменская железная дорога» (ТЮЖД)	150 000	150 000	150 000
17	ФГУП «Ханты-Мансийская железная дорога» (ХМЖД)	150 000	150 000	150 000
18	ФГУП «Ямало-Ненецкая железная дорога» (ЯНЖД)	150 000	150 000	150 000
19	ФГУП «Ненецкая железная дорога» (ННЖД)	150 000	150 000	150 000
20	ФГУП «Архангельская железная дорога» (АРЖД)	150 000	150 000	150 000
21	ФГУП «Вологодская железная дорога» (ВОЖД)	150 000	150 000	150 000
22	ФГУП «Костромская железная дорога» (КОЖД)	150 000	150 000	150 000
23	ФГУП «Ивановская железная дорога» (ИВЖД)	150 000	150 000	150 000
24	ФГУП «Ярославская железная дорога» (ЯРЖД)	150 000	150 000	150 000
25	ФГУП «Тверская железная дорога» (ТВЖД)	150 000	150 000	150 000
26	ФГУП «Смоленская железная дорога» (СМЖД)	150 000	150 000	150 000
27	ФГУП «Рязанская железная дорога» (РЯЖД)	150 000	150 000	150 000
28	ФГУП «Тульская железная дорога» (ТУЖД)	150 000	150 000	150 000
29	ФГУП «Калужская железная дорога» (КАЖД)	150 000	150 000	150 000
30	ФГУП «Брянская железная дорога» (БРЖД)	150 000	150 000	150 000
31	ФГУП «Пензенская железная дорога» (ПНЖД)	150 000	150 000	150 000
32	ФГУП «Самарская железная дорога» (САЖД)	150 000	150 000	150 000
33	ФГУП «Нижегородская железная дорога» (ННЖД)	150 000	150 000	150 000
34	ФГУП «Волгоградская железная дорога» (ВГЖД)	150 000	150 000	150 000
35	ФГУП «Ростовская железная дорога» (РОЖД)	150 000	150 000	150 000
36	ФГУП «Донецкая железная дорога» (ДНЖД)	150 000	150 000	150 000
37	ФГУП «Луганская железная дорога» (ЛУЖД)	150 000	150 000	150 000
38	ФГУП «Днепропетровская железная дорога» (ДПЖД)	150 000	150 000	150 000
39	ФГУП «Закарпатская железная дорога» (ЗКЖД)	150 000	150 000	150 000
40	ФГУП «Львовская железная дорога» (ЛВЖД)	150 000	150 000	150 000
41	ФГУП «Тернопольская железная дорога» (ТНЖД)	150 000	150 000	150 000
42	ФГУП «Хмельницкая железная дорога» (ХМЖД)	150 000	150 000	150 000
43	ФГУП «Винницкая железная дорога» (ВНЖД)	150 000	150 000	150 000
44	ФГУП «Житомирская железная дорога» (ЖИЖД)	150 000	150 000	150 000
45	ФГУП «Київська залізниця» (КЗ)	150 000	150 000	150 000
46	ФГУП «Черкасска залізниця» (ЧЗ)	150 000	150 000	150 000
47	ФГУП «Полтавська залізниця» (ПЗ)	150 000	150 000	150 000
48	ФГУП «Сумська залізниця» (СУЗ)	150 000	150 000	150 000
49	ФГУП «Львівська залізниця» (ЛЗ)	150 000	150 000	150 000
50	ФГУП «Тернопільська залізниця» (ТЗ)	150 000	150 000	150 000
51	ФГУП «Хмельницька залізниця» (ХЗ)	150 000	150 000	150 000
52	ФГУП «Вінницька залізниця» (ВЗ)	1		

Таблица 1. Оценка качества жизни по шкале ВОЗ (по данным исследования) и по шкале SF-36 (по данным литературы) для больных с заболеваниями органов дыхания

[illegible][illegible][illegible]

**Цифровые технологии в образовании**



[illegible]

Количество пеленочных и подгузников по 100% (данные указаны) до 2-х лет

[illegible]

на основании статьи 10(1) Закона № 11-З/97 от 30.11.2018 г.

Параметр	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.
Упр. 10 = $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$	10171,5	10118,3	10119,5	10120,5	10121,5	10122,5	10123,5	10124,5	10125,5	10126,5	10127,5	10128,5	10129,5	10130,5	10131,5	10132,5	10133,5	10134,5	10135,5	10136,5	10137,5
Упр. 10 = $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$	23182	23182	23182	23182	23182	23182	23182	23182	23182	23182	23182	23182	23182	23182	23182	23182	23182	23182	23182	23182	23182
Упр. 10 = $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$	0,6953	0,6953	0,6953	0,6954	0,6954	0,6955	0,6955	0,6956	0,6956	0,6956	0,6957	0,6957	0,6957	0,6958	0,6959	0,6959	0,6959	0,6960	0,6961	0,6961	0,6961

6

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

Упр. 10 =  $\frac{1}{2} \cdot \frac{V_{\text{эфт}}}{V_{\text{эфт}}}$

RECEIVED BY THE DIRECTOR

4. В сфере теплоснабжения - котельными р. п. Талантурка

[illegible][illegible]

Одобрено и опубликовано: Высшее учебное заведение: Иркутский областной Медицинский университет, Иркутская область; Год выпуска Справки: 2021 г - 2022 г

[illegible]

группы сестер

Рассчитать расходы на электроэнергию		Годовые расходы на электроэнергию (тыс. руб.)																				
Расчет расходов на электроэнергию		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.
1	Расходы на электроэнергию	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расходы на электроэнергию	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расходы на электроэнергию	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расходы на электроэнергию	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расходы на электроэнергию	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Расходы на электроэнергию		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.
2	Расходы на электроэнергию	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расходы на электроэнергию	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расходы на электроэнергию	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расходы на электроэнергию	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расходы на электроэнергию	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

3	ЭЭ	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отнесенный к количеству произведенной тепловой энергии	211,6
---	----	--	-------

4	Мин	Расходы на электроэнергию	4961,4
5	Пит	Расходы на электроэнергию	0,704

5	ЭЭ	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отнесенный к количеству произведенной тепловой энергии	211,6
---	----	--	-------

5	ЭЭ	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отнесенный к количеству произведенной тепловой энергии	211,6
---	----	--	-------

5	ЭЭ	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отнесенный к количеству произведенной тепловой энергии	211,6
---	----	--	-------

Губернатор Иркутской области

Иркутская область

Глава городского поселения Тайгурского МО

Иркутская область

И.И. Кобзарь

Иркутская область

С.В. Бухарин

Иркутская область

Иркутская область

DT 10/14

Минимально допустимые значения показателей деятельности Конcessionера

[illegible]

49. Comments to office: You need to mail out a Synch 6. Check in a response: net

[illegible]

<p> <b>Dr. William J. Wilson</b>          Director, Center for          the Study of the          History of the          American West          University of          Colorado at          Boulder          1480          10th Avenue          Boulder, CO 80502          303/440-3400          303/440-3401          303/440-3402          303/440-3403          303/440-3404          303/440-3405          303/440-3406          303/440-3407          303/440-3408          303/440-3409          303/440-3410          303/440-3411          303/440-3412          303/440-3413          303/440-3414          303/440-3415          303/440-3416          303/440-3417          303/440-3418          303/440-3419          303/440-3420          303/440-3421          303/440-3422          303/440-3423          303/440-3424          303/440-3425          303/440-3426          303/440-3427          303/440-3428          303/440-3429          303/440-3430          303/440-3431          303/440-3432          303/440-3433          303/440-3434          303/440-3435          303/440-3436          303/440-3437          303/440-3438          303/440-3439          303/440-3440          303/440-3441          303/440-3442          303/440-3443          303/440-3444          303/440-3445          303/440-3446          303/440-3447          303/440-3448          303/440-3449          303/440-3450          303/440-3451          303/440-3452          303/440-3453          303/440-3454          303/440-3455          303/440-3456          303/440-3457          303/440-3458          303/440-3459          303/440-3460          303/440-3461          303/440-3462          303/440-3463          303/440-3464          303/440-3465          303/440-3466          303/440-3467          303/440-3468          303/440-3469          303/440-3470          303/440-3471          303/440-3472          303/440-3473          303/440-3474          303/440-3475          303/440-3476          303/440-3477          303/440-3478          303/440-3479          303/440-3480          303/440-3481          303/440-3482          303/440-3483          303/440-3484          303/440-3485          303/440-3486          303/440-3487          303/440-3488          303/440-3489          303/440-3490          303/440-3491          303/440-3492          303/440-3493          303/440-3494          303/440-3495          303/440-3496          303/440-3497          303/440-3498          303/440-3499          303/440-3500          303/440-3501          303/440-3502          303/440-3503          303/440-3504          303/440-3505          303/440-3506          303/440-3507          303/440-3508          303/440-3509          303/440-3510          303/440-3511          303/440-3512          303/440-3513          303/440-3514          303/440-3515          303/440-3516          303/440-3517          303/440-3518          303/440-3519          303/440-3520          303/440-3521          303/440-3522          303/440-3523          303/440-3524          303/440-3525          303/440-3526          303/440-3527          303/440-3528          303/440-3529          303/440-3530          303/440-3531          303/440-3532          303/440-3533          303/440-3534          303/440-3535          303/440-3536          303/440-3537          303/440-3538          303/440-3539          303/440-3540          303/440-3541          303/440-3542          303/440-3543          303/440-3544          303/440-3545          303/440-3546          303/440-3547          303/440-3548          303/440-3549          303/440-3550          303/440-3551          303/440-3552          303/440-3553          303/440-3554          303/440-3555          303/440-3556          303/440-3557          303/440-3558          303/440-3559          303/440-3560          303/440-3561          303/440-3562          303/440-3563          303/440-3564          303/440-3565          303/440-3566          303/440-3567          303/440-3568          303/440-3569          303/440-3570          303/440-3571          303/440-3572          303/440-3573          303/440-3574          303/440-3575          303/440-3576          303/440-3577          303/440-3578          303/440-3579          303/440-3580          303/440-3581          303/440-3582          303/440-3583          303/440-3584          303/440-3585          303/440-3586          303/440-3587          303/440-3588          303/440-3589          303/440-3590          303/440-3591          303/440-3592          303/440-3593          303/440-3594          303/440-3595          303/440-3596          303/440-3597          303/440-3598          303/440-3599          303/440-3600          303/440-3601          303/440-3602          303/440-3603          303/440-3604          303/440-3605          303/440-3606          303/440-3607          303/440-3608          303/440-3609          303/440-3610          303/440-3611          303/440-3612          303/440-3613          303/440-3614          303/440-3615          303/440-3616          303/440-3617          303/440-3618          303/440-3619          303/440-3620          303/440-3621          303/440-3622          303/440-3623          303/440-3624          303/440-3625          303/440-3626          303/440-3627          303/440-3628          303/440-3629          303/440-3630          303/440-3631          303/440-3632          303/440-3633          303/440-36</p>
--

[illegible]



Решение Правительства Иркутской области		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.
2	Исходные данные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	№ 47-г/р от 11.01.2020 г.																					
	Исходные данные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Исходные данные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Исходные данные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Исходные данные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Исходные данные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Прогнозные данные		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.
3	ЭЭ	256,9	256,9	256,9	256,9	256,9	256,9	256,9	256,9	256,9	256,9	256,9	256,9	256,9	256,9	256,9	256,9	256,9	256,9	256,9	256,9	256,9
	Итого	256,9	256,9	256,9	256,9	256,9	256,9	256,9	256,9	256,9	256,9	256,9	256,9	256,9	256,9	256,9	256,9	256,9	256,9	256,9	256,9	256,9

Прогнозные данные		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.
4	Исходные данные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Исходные данные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Исходные данные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Исходные данные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Всего изначальных данных

Подписи Сторон:

Концедент

Концессионер

Субъект РФ

Глава городского поселения Тайгурского МО  
полномоченные до жалоб уполномоченного лица

наименование должности уполномоченного лица

Губернатор Иркутской области  
наименование должности уполномоченного лица

(подпись) С.В. Бугаев  
фамилия, имя, отчество

М.П.

(подпись) фамилия, имя, отчество

(подпись) И.И. Кобяев  
фамилия, имя, отчество



Минимально допустимые значения показателей деятельности Конcessionера

3. В сфере горючего водоснабжения - станция "Белая"

№ п/п	Вид показателя	Наименование показателя	Единица измерения	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.
1	К <sub>гв</sub> - 10	Дав. проб горючей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующая установленным требованиям (по показаниям манометров), в объеме общего проб, взятых по результатам плановых проверок качества горючей воды	%	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%	0,00%	0,00%
2		Дав. проб горючей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующая установленным требованиям (по показаниям манометров), в объеме общего проб, взятых по результатам плановых проверок качества горючей воды	%	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%	0,00%	0,00%
3	К <sub>гв</sub> - 10	Количество нарушений в работе вод. измерительных в сетях водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (по показаниям манометров), в объеме общего проб, взятых по результатам плановых проверок качества горючей воды	ед.изм.	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050
4		Дав. проб воды в водопроводных сетях водоснабжения (по показаниям манометров), в объеме общего проб, взятых по результатам плановых проверок качества горючей воды	%	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%	0,22%	0,22%
5	К <sub>гв</sub> - 10	Удельное количество плановых извещений, вызванных за нарушение в работе вод. измерительных в сетях водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (по показаниям манометров), в объеме общего проб, взятых по результатам плановых проверок качества горючей воды	Голубушкин	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695

Минимально допустимые значения показателей деятельности Конcessionера в сфере горючего водоснабжения - станция "Белая".

Расчет показателей: К<sub>гв</sub> - 10

Расчет показателя		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.
1	К-401	в качестве прироста воды, учтенных на результаты производственного процесса, не осуществляющих регенерации																				
	Д-401	Доп. прирост объема сброса прир. загрязнителей на результаты производственного процесса сброса сточных вод																				
2	К-402	в качестве прироста воды, учтенных на результаты производственного процесса, не осуществляющих регенерации																				
	Д-402	Доп. прирост объема сброса прир. загрязнителей на результаты производственного процесса сброса сточных вод																				

Расчет показателя: К<sub>гв</sub> - 10

№ п/п	И	К																			
		владельцы										арендаторы									
1	2	3																			
		4										5									
6	7	8																			
		9										10									
11	12	13																			
		14										15									
16	17	18																			
		19										20									
21	22	23																			
		24										25									
26	27	28																			
		29										30									
31	32	33																			
		34										35									
36	37	38																			
		39										40									
41	42	43																			
		44										45									
46	47	48																			
		49										50									
51	52	53																			
		54										55									
56	57	58																			
		59										60									
61	62	63																			
		64										65									
66	67	68																			
		69										70									
71	72	73																			
		74										75									
76	77	78																			
		79										80									
81	82	83																			
		84										85									
86	87	88																			
		89										90									
91	92	93																			
		94										95									
96	97	98																			
		99										100									
101	102	103																			
		104										105									
106	107	108																			
		109										110									
111	112	113																			
		114										115									
116	117	118																			
		119										120									
121	122	123																			
		124										125									
126	127	128																			
		129										130									
131	132	133																			
		134										135									
136	137	138																			
		139										140									
141	142	143																			
		144										145									
146	147	148																			
		149										150									
151	152	153																			
		154										155									
156	157	158																			
		159										160									
161	162	163																			
		164										165									
166	167	168																			
		169										170									
171	172	173																			
		174										175									
176	177	178																			
		179										180									
181	182	183																			
		184										185									
186	187	188																			
		189										190									
191	192	193																			
		194										195									
196	197	198																			
		199										200									
201	202	203																			
		204										205									
206	207	208																			
		209										210									
211	212	213																			
		214										215									
216	217	218																			
		219										220									
221	222	223																			
		224										225									
226	227	228																			
		229										230									
231	232	233																			
		234										235									
236	237	238																			
		239										240									
241	242	243																			
		244										245									
246	247	248																			
		249										250									
251	252	253																			
		254										255									
256	257	258																			
		259										260									
261	262	263																			
		264										265									
266	267	268																			
		269										270									
271	272	273																			
		274										275									
276	277	278																			
		279										280									
281	282	283																			
		284										285									
286	287	288																			
		289										290									
291	292	293																			
		294										295									
296	297	298																			
		299										300									
301	302	303																			
		304										305									
306	307	308																			
		309										310									
311	312	313																			
		314										315									
316	317	318																			
		319										320									
321	322	323																			
		324										325									
326	327	328																			
		329										330									
331	332	333																			
		334										335									
336	337	338																			
		339										340									
341	342	343																			
		344										345									
346	347	348																			
		349										350									
351	352	353																			
		354										355									
356	357	358																			
		359										360									
361	362	363																			
		364										365									
366	367	368																			
		369										370									
371	372	373																			
		374										375									
376	377	378																			
		379										380									
381	382	383																			
		384										385									
386	387	388																			
		389										390									
391	392	393																			
		394										395									
396	397	398																			
		399										400									
401	402	403																			
		404										405									
406	407	408																			
		409										410									
411	412	413																			
		414										415									
416	417	418																			
		419										420									
421	422	423																			
		424										425									
426	427	428																			
		429										430									
431	432	433																			
		434										435									
436	437	438																			
		439										440									
441	442	443																			
		444										445									
446	447	448																			
		449										450									
451	452	453																			
		454										455									
456	457	458																			
		459										460									
461	462	463																			
		464										465									
466	467	468																			
		469										470									
471	472	473																			
		474										475									
476	477	478																			
		479										480									
481	482	483																			
		484										485									
486	487	488																			
		489										490									
491	492	493																			
		494										495									
496	497	498																			
		499										500									
501	502	503																			
		504										505									
506	507	508																			
		509										510									
511	512	513																			
		514										515									
516	517	518																			
		519										520									
521	522	523																			
		524										525									
526	527	528																			
		529										530									
531	532	533																			
		534										535									
536	537	538																			
		539										540									
541	542	543																			
		544										545									
546	547	548																			
		549										550									
551	552	553																			
		554										555									
556	557	558																			
		559										560									
561	562	563																			
		564										565									
566	567	568																			
		569										570									
571	572	573																			
		574										575									
576	577	578																			
		579										580									
581	582	583																			
		584										585									
586	587	588																			
		589										590									
591	592	593																			
		594										595									
596	597	598																			
		599										600									
601	602	603																			
		604										605									
606	607	608																			
		609										610									
611	612	613																			
		614										615									
616	617	618																			
		619										620									
621	622	623																			
		624										625									
626	627	628																			
		629										630									
631	632	633																			
		634										635									
636	637	638																			
		639										640									
641	642	643																			
		644										645									
646	647	648																			
		649										650									
651	652	653																			
		654										655									
656	657	658																			
		659										660									
661	662	663																			
		664										665									
666	667	668																			
		669										670									
671	672	673																			
		674										675									
676	677	678																			
		679										680									
681	682	683																			
		684										685									
686	687	688																			
		689										690									
691	692	693																			
		694										695									
696	697	698																			
		699										700									
701	702	703																			
		704										705									
706	707	708																			
		709										710									
711	712	713																			
		714										715									
716	717	718																			
		719										720									
721	722	723																			
		724										725									
726	727	728																			
		729										730									
731	732	733																			
		734										735									
736	737	738																			
		739										740									
741	742	743																			
		744										745									
746	747	748																			
		749										750									
751	752	753																			
		754										755									
756	757	758																			
		759										760									
761	762	763																			
		764										765									
766	767	768																			
		769										770									
771	772	773																			
		774										775									
776	777	778																			
		779										780									
781	782	783																			
		784										785									
786	787	788																			
		789										790									
791	792	793																			
		794										795									
796	797	798																			
		799										800									
801	802	803																			
		804										805									
806	807	808																			
		809										810									
811	812	813																			
		814										815									
816	817	818																			
		819										820									
821	822	823																			
		824										825									
826	827	828																			
		829										830									
831	832	833																			
		834										835									
836	837	838																			
		839										840									
841	842	843																			
		844										845									
846	847	848																			
		849										850									
851	852	853																			
		854										855									
856	857	858																			
		859										860									
861	862	863																			
		864										865									
866	867	868																			
		869										870									
871	872	873																			
		874										875									
876	877	878																			
		879										880									
881	882	883																			
		884										885									
886	887	888																			
		889										890									
891	892	893																			
		894										895									
896	897	898																			
		899										900									
901	902	903																			
		904										905									
906	907	908																			
		909										910									
911	912	913																			
		914										915									
916	917	918																			
		919										920									
921	922	923																			
		924										925									
926	927	928																			
		929										930									
931	932	933																			
		934										935									
936	937	938																			
		939										940									
941																					

Расчет показателя: К<sub>гв</sub> - 10

Количество переводов в сутки (гарантия исполнения) - за 2 часа																						
3	а	б	в																			
			К-во	К-во	К-во	К-во	К-во	К-во	К-во	К-во	К-во	К-во	К-во	К-во	К-во	К-во	К-во	К-во	К-во	К-во	К-во	К-во
			Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)
			Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)
			Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)
			Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)
			Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)
			Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)
			Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)
			Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)
			Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)
			Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)
			Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)
			Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)
			Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)
			Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)
			Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)
			Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)
			Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)
			Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)
			Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)
			Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)
			Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)
			Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)
			Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)
			Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн)	Количество переводов в сутки (млн				

Расчет показателя: К<sub>гв</sub> - 10

Расчет показателя	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.
1	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%	0,22%	0,22%

Объем горючего водоснабжения - станция "Белая".







1000

Минимум по допустимым значениям показателей деятельности Концессионера

By the very nature of its activity, the Commission is not a body that can be created by a simple decision of the Council. It is a body that must be created by a law of the Parliament, and it is a body that must be created by a law of the Parliament.

[illegible][illegible]

785 CLOUTIER, J. L., and J. L. CLARK. 1983. The effects of

[illegible]

Последнее количество приращений по радиотепловым итерациям - максимум 2 часов, фактически не более 2 часов, фактически не более 2 часов, фактически не более 2 часов - без учета

[illegible]

**Продвинутый процесс разработки энергетических технологий, существенно повысивший**

Р.п. №	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.
3	218,7																				
4	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии, отпущенной с электростанций тепловой станции																				

Р.п. №	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.
4	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии, отпущенной с электростанций тепловой станции	135,9	135,9	135,9	135,9	135,9	135,9	135,9	135,9	135,9	135,9	135,9	135,9	135,9	135,9	135,9	135,9	135,9	135,9	135,9	135,9
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии, отпущенной с электростанций тепловой станции	5301,4	5302,4	5303,4	5304,4	5305,4	5306,4	5307,4	5308,4	5370,4	5371,4	5372,4	5373,4	5374,4	5375,4	5376,4	5377,4	5378,4	5379,4	5380,4	5380,4
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии, отпущенной с электростанций тепловой станции	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	0,025

Подписи Сторон:

Концессионер

Субъект РФ

Губернатор Иркутской области

И.И. Кобяев

Комиссионер

Генеральный директор ООО "Иркутская область"

И.И. Кобяев

Глава городского поселения Тайгурского МО

И.И. Кобяев

Генеральный директор ООО "Иркутская область"

И.И. Кобяев

Глава городского поселения Тайгурского МО

И.И. Кобяев

Генеральный директор ООО "Иркутская область"

И.И. Кобяев

**Критерии конкурса на право заключения концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, находящихся в собственности Тайтурского муниципального образования Усольского района**

№ п/п	Критерии конкурса (наименование)	Параметры критерия конкурса		
		Начальное условие в виде числа	Уменьшение или увеличение начального значения критерия конкурса в конкурсном приложении	Период действия критерия конкурса, год
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>5</b>
1	Предельный размер расходов на реконструкцию объектов концессионного соглашения, которые предполагается осуществить концессионером, на каждый год срока действия концессионного соглашения, тыс. руб.	Определяется участником конкурса	Не более 3 227 409 (три миллиона двести двадцать семь тысяч четыреста девять) рублей	2021
<b>Долгосрочные параметры регулирования деятельности концессионера, в т.ч.</b>				
2	Базовый уровень операционных расходов. Тys. руб.	20997,3	Уменьшение	2020
3	Нормативный уровень прибыли, %	-	Уменьшение	2021
4	Индекс эффективности операционных расходов	1		2020-2039
<b>5</b>	<b>В т.ч. показатели энергосбережения и энергетической эффективности в соответствии с минимально допустимыми плановыми значениями показателей деятельности Концессионера:</b>			
<b>5.1.</b>	Норматив удельного расхода электрической энергии на выработку тепловой энергии, кВтч/ Гкал	-	Уменьшение	2020-2039

5.2.	Норматив удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии Кг у.т./ Гкал	-	Уменьшение	2020-2039
5.3.	Удельный расход воды на выработку тепловой энергии, м3/ Гкал	-	Уменьшение	2020-2039
5.4.	Доля тепловой энергии, отпускаемой через приборы учета, %	-	Увеличение	2020-2039
5.5.	динамика изменения доли потерь тепловой энергии при ее передаче к ее выработке, %	-	Увеличение	2020-2039
5.6.	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал	-	Уменьшение	2020-2039
5.7.	Удельное потребление электрической энергии на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, кВтч/ куб. м	-	Уменьшение	2020-2039
5.8.	уровень потерь воды в общем объеме воды, поданной в сеть, %	-	Уменьшение	2020-2039
5.9.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей, ед./км	-	Уменьшение	2020-2039
5.10.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал	-	Уменьшение	2020-2039
5.11.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности, ед./Гкал/час	-	Уменьшение	2020-2039
5.12.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/кВ.м	-	Уменьшение	2020-2039

<b>5.13.</b>	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не - Уменьшение 2019 -203 8 соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	-	Уменьшение	2020-2039
<b>5.14.</b>	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	-	Уменьшение	2020-2039
<b>5.15.</b>	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, ед./км	-	Уменьшение	2020-2039
<b>5.16.</b>	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	-	Уменьшение	2020-2039

<b>5.17.</b>	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды Гкал/куб.м	-	Уменьшение	2020-2039
<b>5.18.</b>	Доля проб питьевой воды, подаваемой с - Уменьшение 2019 -203 8 источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-	Уменьшение	2020-2039
<b>5.19.</b>	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-	Уменьшение	2020-2039
<b>5.20.</b>	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, ед./км	-	Уменьшение	2020-2039

<b>5.21.</b>	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	-	Уменьшение	<b>2020-2039</b>
<b>5.22.</b>	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, кВт*ч/куб.м	-	Уменьшение	<b>2020-2039</b>
<b>5.23.</b>	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	-	Уменьшение	<b>2020-2039</b>
<b>5.24.</b>	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	-	Уменьшение	<b>2020-2039</b>
<b>5.25.</b>	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	-	Уменьшение	<b>2020-2039</b>
<b>5.26.</b>	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	-	Уменьшение	<b>2020-2039</b>

Объем расходов, финансируемых за счет средств Концедента, на создание и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения на каждый год срока действия концессионного соглашения: принятие расходов на реконструкцию и модернизацию объекта Концессионного соглашения Концедентом на себя в соответствии с Конкурсной документацией **не предусматривается и не планируется.**

Объем расходов, финансируемых за счет средств Концедента, на использование (эксплуатацию) объекта концессионного соглашения на каждый год срока действия концессионного соглашения: принятие Концедентом на себя расходов на использование (эксплуатацию) данного объекта Концессионного соглашения в соответствии с Конкурсной документацией **не предусматривается и не планируется.**