

Динамика изменения расходов, связанных с поставками соответствующих товаров, услуг (индекс эффективности операционных расходов), %	2020/ пере- ходный период	2021/ 1 год PKC	2022/ 2 год PKC	2023/ 3 год PKC	2024/ 4 год PKC	2025/ 5 год PKC	2026/ 6 год PKC	2027/ 7 год PKC	2028/ 8 год PKC	2029/ 9 год PKC
	—	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	2030/ 10 год PKC	2031/ 11 год PKC	2032/ 12 год PKC	2033/ 13 год PKC	2034/ 14 год PKC	2035/ 15 год PKC				
	1	1	1	1	1	1				

## Приложение № 8

**Сведения о ценах, величинах, значениях и параметрах, используемых для расчета дисконтированной выручки участника конкурса на право заключения концессионного соглашения в отношении  
Объекта Соглашения – в сфере теплоснабжения (производство и передача тепловой энергии)**

Совета Соглашения в сфере теплоснабжения (производство и передача тепловой энергии)						
№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 – 2035 годы
	Цены на энергетические ресурсы в году, предшествующем первому году действия концессионного соглашения (без НДС):					
1.1.	Топливо:					
	Газ природный	руб./тыс. м <sup>3</sup>	4 562,58			
	Уголь	руб./т.				
	Электрическая энергия					
	на производство	руб./кВт*ч	5,37			
	на передачу	руб./кВт*ч	5,37			
	Холодная вода					
	на производство	руб./м <sup>3</sup>	27,62			
	на передачу	руб./м <sup>3</sup>	27,62			
	Прогноз цен на энергетические ресурсы на срок действия концессионного соглашения:					
	Топливо:					
	Газ природный	%	103,000	103,000	103,000	103,000
	Уголь	%				
	Электрическая энергия	%	105,600	102,900	102,900	102,900
	Холодная вода	%	103,600	103,900	104,000	104,000
	Удельное потребление энергетических ресурсов на единицу объема полезного отпуска тепловой энергии в году, предшествующем первому году действия концессионного соглашения (по каждому используемому энергетическому ресурсу)					
	Топливо**:					
	Газ природный	кгут./Гкал	161,913			
	Уголь	кгут./Гкал				
	Электрическая энергия					
	на производство тепловой энергии	кВт*ч/Гкал	35,029			
	на передачу тепловой энергии	кВт*ч/Гкал	0,028			
	Холодная вода					
	на производство тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,113			
	на передачу тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,084			
	Величина неподконтрольных расходов, определенная в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, за исключением расходов на энергетические ресурсы, арендной платы и налога на прибыль	тыс. руб.				
4.1	На производство	тыс. руб.	13 467,834			
4.2	На передачу	тыс. руб.	328,830			

<sup>\*\*</sup> удельный расход на единицу отпуска тепловой энергии с коллекторов.

Сведения о ценах, величинах, значениях и параметрах, используемых для расчета дисконтированной выручки участника конкурса на право заключения концессионного соглашения в отношении Объекта Соглашения – в сфере водоснабжения (горячее водоснабжение)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2035
1.	Цены на энергетические ресурсы в году, предшествующем первому году срока действия концессионного соглашения:							
1.1.	Тепловая энергия	руб./Гкал	1543,05					
1.2.	Холодная вода	руб./м3	19,71					
2.	Прогноз цен на энергетические ресурсы на срок действия концессионного соглашения:							
2.1.	Тепловая энергия	%		104,0	104,0	104,0	104,0	104,0
2.2.	Холодная вода	%		103,6	103,9	104,0	104,0	104,0
3.	Удельное потребление энергетических ресурсов на единицу объема горячей воды в году, предшествующем первому году действия концессионного соглашения (по каждому используемому энергетическому ресурсу):							
3.1.	Тепловая энергия	Гкал/м3	0,0507	-	-	-	-	-
3.2.	Холодная вода	м3/м3	1,0	-	-	-	-	-
4.	Величина неподконтрольных расходов за исключением расходов на энергетические ресурсы, концессионной платы и налога на прибыль организаций	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000