



Аппарат Губернатора  
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры  
Управление государственной регистрации  
нормативных правовых актов  
Внесен в государственный реестр нормативных  
правовых актов исполнительных органов  
государственной власти  
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры  
За № 4136 от « 19 » 12 20 18 г.

## РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ

### ПРИКАЗ

**Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность),  
поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям**

г. Ханты-Мансийск

18 декабря 2018 года

№ 125-нп

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказами Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 года № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», от 13 июня 2013 года № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 14 апреля 2012 года № 137-п «О Региональной службе по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры», на основании обращений теплоснабжающих организаций и протокола правления Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 18 декабря 2018 года № 70 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, согласно приложениям 1, 2 к настоящему приказу.
2. Тарифы, установленные в приложении 1 к настоящему приказу, действуют с 1 января 2019 года по 31 декабря 2021 года.
3. Тарифы, установленные в приложении 2 к настоящему приказу, действуют с 1 января 2019 года по 31 декабря 2023 года.
4. Установить на 2019-2021 годы долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, с

использованием метода индексации установленных тарифов, согласно приложению 3 к настоящему приказу.

5. Установить на 2019-2023 годы долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, с использованием метода индексации установленных тарифов, согласно приложению 4 к настоящему приказу.

Руководитель службы



А.А. Березовский

Приложение 1  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 18 декабря 2018 года



**Тарифы  
на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом  
ограниченной ответственностью «Сургутские городские  
электрические сети» потребителям**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети»				
1.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургута от котельной по ш. Нефтеюганское, д. 22, строение 5			
1.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1733,30	1813,02
1.1.2.			2020	1811,31	1811,31
1.1.3.			2021	1811,31	1883,43



Приложение 2  
 к приказу Региональной службы  
 тарифов Ханты-Мансийского  
 автономного округа – Югры  
 от 18 декабря 2018 года № 125-нп

### Тарифы

на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими  
 организациями потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети»				
1.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения без учета транспортировки по сетям ООО «Сибпромстрой № 18» на территории города Сургута			
1.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	654,87	654,87
1.1.2.			2020	654,87	678,43
1.1.3.			2021	678,43	702,85
1.1.4.			2022	702,85	728,15
1.1.5.			2023	728,15	754,30
1.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
1.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2019	785,84	785,84
1.1.8.			2020	785,84	814,12
1.1.9.			2021	814,12	843,42
1.1.10.			2022	843,42	873,78
1.1.11.			2023	873,78	905,16
1.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения с учетом транспортировки по сетям ООО «Сибпромстрой № 18» на территории города Сургута			
1.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1018,41	1018,41
1.2.2.			2020	1018,41	1054,97
1.2.3.			2021	1054,97	1092,84
1.2.4.			2022	1092,84	1132,13
1.2.5.			2023	1132,13	1172,78

1.2.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
1.2.7.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1222,09	1222,09
1.2.8.			2020	1222,09	1265,96
1.2.9.			2021	1265,96	1311,41
1.2.10.			2022	1311,41	1358,56
1.2.11.			2023	1358,56	1407,34
2.	Сургутское городское муниципальное унитарное предприятие «Городские тепловые сети»				
2.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургута			
2.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1480,35	1509,95
2.1.2.			2020	1509,95	1545,13
2.1.3.			2021	1545,13	1600,60
2.1.4.			2022	1600,60	1646,86
2.1.5.			2023	1646,86	1705,68
2.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
2.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1776,42	1811,94
2.1.8.			2020	1811,94	1854,16
2.1.9.			2021	1854,16	1920,72
2.1.10.			2022	1920,72	1976,23
2.1.11.			2023	1976,23	2046,82

<\*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

## Приложение 3

к приказу Региональной службы  
тарифов Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 15 октября 2018 года № 125-нп



Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую генерирующими организациями потребителям, с использованием метода индексации установленных тарифов на 2019-2021 годы

№ п/л	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли <sup>1</sup>	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности <sup>2</sup> <***>	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>	Динамика изменения расходов на топливо <***>
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети» на территории города Сургута от котельной по ш. Нефтеюганское, д. 22, строение 5								
1.1.		2019	3514,02	-	-	-		-	-
1.2.		2020	-	1,0	-	-		-	-
1.3.		2021	-	1,0	-	-		-	-

<\*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<\*\*\*> Заполняется в случае, если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<\*\*\*> Заполняется в случае, если орган регулирования применяет понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива.

Уровень надежности теплоснабжения, реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования в теплоснабжении, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», не относятся к долгосрочным параметрам регулирования, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов.

1 Нормативный уровень прибыли устанавливается для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 года.

2 Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети» на территории города Сургута от котельной по ш. Нефтеюганское, д. 22, строение 5:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год
КПД энергетического оборудования	%	92,00	92,00	92,00
Удельный расход условного топлива	кг.т. на 1 Гкал	155,28	155,28	155,28
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	0,00	0,00	0,00
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	18,00	18,00	18,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,15	0,15	0,15
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	1,39	1,39	1,39

Приложение 4  
к приказу Региональной службы  
тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
декабря 2018 года № 125-нп



Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долговременный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую в объекты, обслуживаемые организациями потребителей, с использованием метода индексации установленных тарифов на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли <sup>1</sup>	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности <sup>2</sup> <***>	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>	Динамика изменения расходов на топливо <***>
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети» на территории города Сургута								
1.1.		2019	160090,64	-	-	-	-	-	-
1.2.		2020	-	1,0	-	-	-	-	-
1.3.		2021	-	1,0	-	-	-	-	-
1.4.		2022	-	1,0	-	-	-	-	-
1.5.		2023	-	1,0	-	-	-	-	-
2.	Сургутское городское муниципальное унитарное предприятие «Городские тепловые сети» на территории города Сургута								
2.1.		2019	1094343,06	-	-	-	-	-	-
2.2.		2020	-	1,0	-	-	-	-	-
2.3.		2021	-	1,0	-	-	-	-	-
2.4.		2022	-	1,0	-	-	-	-	-
2.5.		2023	-	1,0	-	-	-	-	-



<\*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<\*\*\*> Заполняется в случае, если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<\*\*\*> Заполняется в случае, если орган регулирования применяет понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива.

Уровень надежности теплоснабжения, реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с пунктом 75 Основ ценобразования в теплоснабжении, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценобразовании в сфере теплоснабжения», не относятся к долгосрочным параметрам регулирования, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов.

1. Нормативный уровень прибыли устанавливается для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 года.

2. Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети» на территории города Сургута:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии I Гкал	кВтч/Гкал	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
Удельный расход воды на выработку и передачу I Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Сургутского городского муниципального унитарного предприятия «Городские тепловые сети» на территории города Сургута:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%	89,48	89,48	89,48	89,48	89,48
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на I Гкал	163,89	163,89	163,89	163,89	163,89
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Удельный расход электрической энергии на выработку тепловой энергии I Гкал	кВтч/Гкал	19,45	19,45	19,45	19,45	19,45
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии I Гкал	кВтч/Гкал	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29
Удельный расход воды на выработку I Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Удельный расход воды на передачу I Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20

