



ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ  
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

---

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 16.09.2016 № 83-ПК  
г. Екатеринбург

***Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности закрытого акционерного общества «Каменская теплоснабжающая компания» (город Каменск-Уральский) для формирования тарифов в сфере теплоснабжения***

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения» и Указом Губернатора Свердловской области от 13.11.2010 № 1067-УГ «Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Свердловской области» («Областная газета», 2010, 19 ноября, № 412-413) с изменениями, внесенными указами Губернатора Свердловской области от 20.01.2011 № 31-УГ («Областная газета», 2011, 26 января, № 18), от 15.09.2011 № 819-УГ («Областная газета», 2011, 23 сентября, № 349), от 06.09.2012 № 669-УГ («Областная газета», 2012, 08 сентября, № 357-358), от 22.07.2013 № 388-УГ («Областная газета», 2013, 26 июля, № 349-350), от 17.02.2014 № 85-УГ («Областная газета», 2014, 21 февраля, № 32), от 24.11.2014 № 562-УГ («Областная газета», 2014, 26 ноября, № 218), от 12.05.2015 № 206-УГ («Областная газета», 2015, 16 мая, № 84) и от 10.02.2016 № 50-УГ («Областная газета», 2016, 17 февраля, № 28), Региональная энергетическая комиссия Свердловской области

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности закрытого акционерного общества «Каменская теплоснабжающая компания» (город Каменск-Уральский) для формирования тарифов в сфере теплоснабжения с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению.

2. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя председателя Региональной энергетической комиссии Свердловской области А.Л. Соболева.

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

Председатель  
Региональной энергетической  
комиссии Свердловской области



В.В. Гришанов

Приложение  
к постановлению  
РЭК Свердловской области  
от 16.09.2016 № 83-ПК

**Долгосрочные параметры регулирования деятельности закрытого акционерного общества «Каменская теплоснабжающая компания» (город Каменск-Уральский) для формирования тарифов в сфере теплоснабжения с использованием метода индексации установленных тарифов**

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, системы централизованного теплоснабжения, год	Базовый уровень операцион- ных расходов	Индекс эффектив- ности операцион- ных расходов	Норма- тивный уровень прибыл и	Уровень надежнос- ти тепло- снабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбереже- ния и повышения энергетическо й эффективности	Динамика измени- я расходов на топливо
		тыс. руб.	%	%				
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<b>Городской округ «Город Лесной»</b>								
1.	Закрытое акционерное общество «Каменская теплоснабжающая компания» (город Каменск-Уральский)							

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.	2016 год	40954,60, в том числе: производство тепловой энергии- 3919,30; передача тепловой энергии- 37035,30	-	0,11	х	<p>Производство тепловой энергии:</p> <p>1) Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии:</p> <p>- котельная п. Чашавита природный газ – 160,00 кг у.т./Гкал; - котельная НТДДИ, р.п. Ёлкино природный газ – 158,16 кг у.т./Гкал.</p> <p>2) Удельный расход электрической энергии на единицу полезного отпуска тепловой энергии:</p> <p>- котельная п. Чашавита – 48,52 кВт*ч/Гкал - котельная НТДДИ, р.п. Ёлкино – 26,69 кВт*ч/Гкал.</p> <p>3) Удельный расход воды на единицу полезного отпуска тепловой энергии:</p> <p>- котельная п. Чашавита – 4,07 м<sup>3</sup>/Гкал - котельная НТДДИ, р.п. Ёлкино – 0,29 м<sup>3</sup>/Гкал.</p> <p>Передача тепловой энергии:</p> <p>1) Предельный (максимальный) уровень потерь тепловой энергии в сетях, к отпуску в сеть – 12,88 %.</p> <p>2) Удельный расход электрической энергии на единицу полезного отпуска тепловой энергии – 10,87 кВт*ч/Гкал.</p> <p>3) Удельный расход воды на единицу полезного отпуска тепловой энергии – 0,963 м<sup>3</sup>/Гкал.</p>	х	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.2.	2017 год	х	1,0	19,68	х	<p>Производство тепловой энергии:</p> <p>1) Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии:</p> <p>- котельная п. Чашавита природный газ – 160,00 кг у.т./Гкал;</p> <p>- котельная НТДДИ, р.п. Ёлкино природный газ – 158,16 кг у.т./Гкал.</p> <p>2) Удельный расход электрической энергии на единицу полезного отпуска тепловой энергии:</p> <p>- котельная п. Чашавита – 48,52 кВт*ч/Гкал</p> <p>- котельная НТДДИ, р.п. Ёлкино – 26,69 кВт*ч/Гкал.</p> <p>3) Удельный расход воды на единицу полезного отпуска тепловой энергии:</p> <p>- котельная п. Чашавита – 4,07 м3/Гкал</p> <p>- котельная НТДДИ, р.п. Ёлкино – 0,29 м3/Гкал.</p> <p>Передача тепловой энергии:</p> <p>1) Предельный (максимальный) уровень потерь тепловой энергии в сетях, к отпуску в сеть – 12,88 %.</p> <p>2) Удельный расход электрической энергии на единицу полезного отпуска тепловой энергии – 10,87 кВт*ч/Гкал.</p> <p>3) Удельный расход воды на единицу полезного отпуска тепловой энергии – 0,963 м3/Гкал.</p>	х	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.3.	2018 год	х	1,0	22,17	х	<p>Производство тепловой энергии:</p> <p>1) Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии:</p> <p>- котельная п. Чашавита природный газ – 160,00 кг у.т./Гкал;</p> <p>- котельная НТДДИ, р.п. Ёлкино природный газ – 158,16 кг у.т./Гкал.</p> <p>2) Удельный расход электрической энергии на единицу полезного отпуска тепловой энергии:</p> <p>- котельная п. Чашавита – 48,52 кВт*ч/Гкал</p> <p>- котельная НТДДИ, р.п. Ёлкино – 26,69 кВт*ч/Гкал.</p> <p>3) Удельный расход воды на единицу полезного отпуска тепловой энергии:</p> <p>- котельная п. Чашавита – 4,07 м<sup>3</sup>/Гкал</p> <p>- котельная НТДДИ, р.п. Ёлкино – 0,29 м<sup>3</sup>/Гкал.</p> <p>Передача тепловой энергии:</p> <p>1) Предельный (максимальный) уровень потерь тепловой энергии в сетях, к отпуску в сеть – 12,88 %.</p> <p>2) Удельный расход электрической энергии на единицу полезного отпуска тепловой энергии – 10,87 кВт*ч/Гкал.</p> <p>3) Удельный расход воды на единицу полезного отпуска тепловой энергии – 0,963 м<sup>3</sup>/Гкал.</p>	х	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.4.	2019 год	х	1,0	22,25	х	<p>Производство тепловой энергии:</p> <p>1) Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии:</p> <p>- котельная п. Чащавита природный газ – 160,00 кг у.т./Гкал; - котельная НТДДИ, р.п. Ёлкино природный газ – 158,16 кг у.т./Гкал.</p> <p>2) Удельный расход электрической энергии на единицу полезного отпуска тепловой энергии:</p> <p>- котельная п. Чащавита – 48,52 кВт*ч/Гкал - котельная НТДДИ, р.п. Ёлкино – 26,69 кВт*ч/Гкал.</p> <p>3) Удельный расход воды на единицу полезного отпуска тепловой энергии:</p> <p>- котельная п. Чащавита – 4,07 м<sup>3</sup>/Гкал - котельная НТДДИ, р.п. Ёлкино – 0,29 м<sup>3</sup>/Гкал.</p> <p>Передача тепловой энергии:</p> <p>1) Предельный (максимальный) уровень потерь тепловой энергии в сетях, к отпуску в сеть – 12,88 %.</p> <p>2) Удельный расход электрической энергии на единицу полезного отпуска тепловой энергии – 10,87 кВт*ч/Гкал.</p> <p>3) Удельный расход воды на единицу полезного отпуска тепловой энергии – 0,963 м<sup>3</sup>/Гкал.</p>	х	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.5.	2020 год	х	1,0	22,08	х	<p>Производство тепловой энергии:</p> <p>1) Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии:</p> <p>- котельная п. Чашавита природный газ – 160,00 кг у.т./Гкал;  - котельная НТДДИ, р.п. Ёлкино природный газ – 158,16 кг у.т./Гкал.</p> <p>2) Удельный расход электрической энергии на единицу полезного отпуска тепловой энергии:</p> <p>- котельная п. Чашавита – 48,52 кВт*ч/Гкал  - котельная НТДДИ, р.п. Ёлкино – 26,69 кВт*ч/Гкал.</p> <p>3) Удельный расход воды на единицу полезного отпуска тепловой энергии:</p> <p>- котельная п. Чашавита – 4,07 м3/Гкал  - котельная НТДДИ, р.п. Ёлкино – 0,29 м3/Гкал.</p> <p>Передача тепловой энергии:</p> <p>1) Предельный (максимальный) уровень потерь тепловой энергии в сетях, к отпуску в сеть – 12,88 %.</p> <p>2) Удельный расход электрической энергии на единицу полезного отпуска тепловой энергии – 10,87 кВт*ч/Гкал.</p> <p>3) Удельный расход воды на единицу полезного отпуска тепловой энергии – 0,963 м3/Гкал.</p>	х	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.6.	2021 год	x	1,0	21,92	x	<p>Производство тепловой энергии:</p> <p>1) Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии:</p> <p>- котельная п. Чащавита природный газ – 160,00 кг у.т./Гкал; - котельная НТДДИ, р.п. Ёлкино природный газ – 158,16 кг у.т./Гкал.</p> <p>2) Удельный расход электрической энергии на единицу полезного отпуска тепловой энергии:</p> <p>- котельная п. Чащавита – 48,52 кВт*ч/Гкал - котельная НТДДИ, р.п. Ёлкино – 26,69 кВт*ч/Гкал.</p> <p>3) Удельный расход воды на единицу полезного отпуска тепловой энергии:</p> <p>- котельная п. Чащавита – 4,07 м3/Гкал - котельная НТДДИ, р.п. Ёлкино – 0,29 м3/Гкал.</p> <p>Передача тепловой энергии:</p> <p>1) Предельный (максимальный) уровень потерь тепловой энергии в сетях, к отпуску в сеть – 12,88 %.</p> <p>2) Удельный расход электрической энергии на единицу полезного отпуска тепловой энергии – 10,87 кВт*ч/Гкал.</p> <p>3) Удельный расход воды на единицу полезного отпуска тепловой энергии – 0,963 м3/Гкал.</p>	x	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.7.	2022 год	х	1,0	21,74	х	<p>Производство тепловой энергии:</p> <p>1) Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии:</p> <p>- котельная п. Чашавита природный газ – 160,00 кг у.т./Гкал; - котельная НТДДИ, р.п. Ёлкино природный газ – 158,16 кг у.т./Гкал.</p> <p>2) Удельный расход электрической энергии на единицу полезного отпуска тепловой энергии:</p> <p>- котельная п. Чашавита – 48,52 кВт*ч/Гкал - котельная НТДДИ, р.п. Ёлкино – 26,69 кВт*ч/Гкал.</p> <p>3) Удельный расход воды на единицу полезного отпуска тепловой энергии:</p> <p>- котельная п. Чашавита – 4,07 м3/Гкал - котельная НТДДИ, р.п. Ёлкино – 0,29 м3/Гкал.</p> <p>Передача тепловой энергии:</p> <p>1) Предельный (максимальный) уровень потерь тепловой энергии в сетях, к отпуску в сеть – 12,88 %.</p> <p>2) Удельный расход электрической энергии на единицу полезного отпуска тепловой энергии – 10,87 кВт*ч/Гкал.</p> <p>3) Удельный расход воды на единицу полезного отпуска тепловой энергии – 0,963 м3/Гкал.</p>	х	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.8.	2023 год	х	1,0	21,56	х	<p>Производство тепловой энергии:</p> <p>1) Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии:</p> <p>- котельная п. Чашавита природный газ – 160,00 кг у.т./Гкал;</p> <p>- котельная НТДДИ, р.п. Ёлкино природный газ – 158,16 кг у.т./Гкал.</p> <p>2) Удельный расход электрической энергии на единицу полезного отпуска тепловой энергии:</p> <p>- котельная п. Чашавита – 48,52 кВт*ч/Гкал</p> <p>- котельная НТДДИ, р.п. Ёлкино – 26,69 кВт*ч/Гкал.</p> <p>3) Удельный расход воды на единицу полезного отпуска тепловой энергии:</p> <p>- котельная п. Чашавита – 4,07 м3/Гкал</p> <p>- котельная НТДДИ, р.п. Ёлкино – 0,29 м3/Гкал.</p> <p>Передача тепловой энергии:</p> <p>1) Предельный (максимальный) уровень потерь тепловой энергии в сетях, к отпуску в сеть – 12,88 %.</p> <p>2) Удельный расход электрической энергии на единицу полезного отпуска тепловой энергии – 10,87 кВт*ч/Гкал.</p> <p>3) Удельный расход воды на единицу полезного отпуска тепловой энергии – 0,963 м3/Гкал.</p>	х	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.9.	2024 год	х	1,0	21,38	х	<p>Производство тепловой энергии:</p> <p>1) Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- котельная п. Чащавита природный газ – 160,00 кг у.т./Гкал;</li> <li>- котельная НТДДИ, р.п. Ёлкино природный газ – 158,16 кг у.т./Гкал.</li> </ul> <p>2) Удельный расход электрической энергии на единицу полезного отпуска тепловой энергии:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- котельная п. Чащавита – 48,52 кВт*ч/Гкал</li> <li>- котельная НТДДИ, р.п. Ёлкино – 26,69 кВт*ч/Гкал.</li> </ul> <p>3) Удельный расход воды на единицу полезного отпуска тепловой энергии:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- котельная п. Чащавита – 4,07 м<sup>3</sup>/Гкал</li> <li>- котельная НТДДИ, р.п. Ёлкино – 0,29 м<sup>3</sup>/Гкал.</li> </ul> <p>Передача тепловой энергии:</p> <p>1) Предельный (максимальный) уровень потерь тепловой энергии в сетях, к отпуску в сеть – 12,88 %.</p> <p>2) Удельный расход электрической энергии на единицу полезного отпуска тепловой энергии – 10,87 кВт*ч/Гкал.</p> <p>3) Удельный расход воды на единицу полезного отпуска тепловой энергии – 0,963 м<sup>3</sup>/Гкал.</p>	х	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.10.	2025 год	х	1,0	21,19	х	<p>Производство тепловой энергии:</p> <p>1) Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии:</p> <p>- котельная п. Чашавита природный газ – 160,00 кг у.т./Гкал;</p> <p>- котельная НТДДИ, р.п. Ёлкино природный газ – 158,16 кг у.т./Гкал.</p> <p>2) Удельный расход электрической энергии на единицу полезного отпуска тепловой энергии:</p> <p>- котельная п. Чашавита – 48,52 кВт*ч/Гкал</p> <p>- котельная НТДДИ, р.п. Ёлкино – 26,69 кВт*ч/Гкал.</p> <p>3) Удельный расход воды на единицу полезного отпуска тепловой энергии:</p> <p>- котельная п. Чашавита – 4,07 м3/Гкал</p> <p>- котельная НТДДИ, р.п. Ёлкино – 0,29 м3/Гкал.</p> <p>Передача тепловой энергии:</p> <p>1) Предельный (максимальный) уровень потерь тепловой энергии в сетях, к отпуску в сеть – 12,88 %.</p> <p>2) Удельный расход электрической энергии на единицу полезного отпуска тепловой энергии – 10,87 кВт*ч/Гкал.</p> <p>3) Удельный расход воды на единицу полезного отпуска тепловой энергии – 0,963 м3/Гкал.</p>	х	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.11.	2026 год	х	1,0	21,00	х	<p>Производство тепловой энергии:</p> <p>1) Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии:</p> <p>- котельная п. Чашавита природный газ – 160,00 кг у.т./Гкал;  - котельная НТДДИ, р.п. Ёлкино природный газ – 158,16 кг у.т./Гкал.</p> <p>2) Удельный расход электрической энергии на единицу полезного отпуска тепловой энергии:</p> <p>- котельная п. Чашавита – 48,52 кВт*ч/Гкал  - котельная НТДДИ, р.п. Ёлкино – 26,69 кВт*ч/Гкал.</p> <p>3) Удельный расход воды на единицу полезного отпуска тепловой энергии:</p> <p>- котельная п. Чашавита – 4,07 м3/Гкал  - котельная НТДДИ, р.п. Ёлкино – 0,29 м3/Гкал.</p> <p>Передача тепловой энергии:</p> <p>1) Предельный (максимальный) уровень потерь тепловой энергии в сетях, к отпуску в сеть – 12,88 %.</p> <p>2) Удельный расход электрической энергии на единицу полезного отпуска тепловой энергии – 10,87 кВт*ч/Гкал.</p> <p>3) Удельный расход воды на единицу полезного отпуска тепловой энергии – 0,963 м3/Гкал.</p>	х	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.12.	2027 год	х	1,0	20,81	х	<p>Производство тепловой энергии:</p> <p>1) Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии:</p> <p>- котельная п. Чащавита природный газ – 160,00 кг у.т./Гкал;  - котельная НТДДИ, р.п. Ёлкино природный газ – 158,16 кг у.т./Гкал.</p> <p>2) Удельный расход электрической энергии на единицу полезного отпуска тепловой энергии:</p> <p>- котельная п. Чащавита – 48,52 кВт*ч/Гкал  - котельная НТДДИ, р.п. Ёлкино – 26,69 кВт*ч/Гкал.</p> <p>3) Удельный расход воды на единицу полезного отпуска тепловой энергии:</p> <p>- котельная п. Чащавита – 4,07 м3/Гкал  - котельная НТДДИ, р.п. Ёлкино – 0,29 м3/Гкал.</p> <p>Передача тепловой энергии:</p> <p>1) Предельный (максимальный) уровень потерь тепловой энергии в сетях, к отпуску в сеть – 12,88 %.</p> <p>2) Удельный расход электрической энергии на единицу полезного отпуска тепловой энергии – 10,87 кВт*ч/Гкал.</p> <p>3) Удельный расход воды на единицу полезного отпуска тепловой энергии – 0,963 м3/Гкал.</p>	х	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.13.	2028 год	х	1,0	20,61	х	<p>Производство тепловой энергии:</p> <p>1) Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии:</p> <p>- котельная п. Чашавита природный газ – 160,00 кг у.т./Гкал; - котельная НТДДИ, р.п. Ёлкино природный газ – 158,16 кг у.т./Гкал.</p> <p>2) Удельный расход электрической энергии на единицу полезного отпуска тепловой энергии:</p> <p>- котельная п. Чашавита – 48,52 кВт*ч/Гкал - котельная НТДДИ, р.п. Ёлкино – 26,69 кВт*ч/Гкал.</p> <p>3) Удельный расход воды на единицу полезного отпуска тепловой энергии:</p> <p>- котельная п. Чашавита – 4,07 м<sup>3</sup>/Гкал - котельная НТДДИ, р.п. Ёлкино – 0,29 м<sup>3</sup>/Гкал.</p> <p>Передача тепловой энергии:</p> <p>1) Предельный (максимальный) уровень потерь тепловой энергии в сетях, к отпуску в сеть – 12,88 %.</p> <p>2) Удельный расход электрической энергии на единицу полезного отпуска тепловой энергии – 10,87 кВт*ч/Гкал.</p> <p>3) Удельный расход воды на единицу полезного отпуска тепловой энергии – 0,963 м<sup>3</sup>/Гкал.</p>	х	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.14.	2029 год	х	1,0	20,40	х	<p>Производство тепловой энергии:</p> <p>1) Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии:</p> <p>- котельная п. Чашавита природный газ – 160,00 кг у.т./Гкал;</p> <p>- котельная НТДДИ, р.п. Ёлкино природный газ – 158,16 кг у.т./Гкал.</p> <p>2) Удельный расход электрической энергии на единицу полезного отпуска тепловой энергии:</p> <p>- котельная п. Чашавита – 48,52 кВт*ч/Гкал</p> <p>- котельная НТДДИ, р.п. Ёлкино – 26,69 кВт*ч/Гкал.</p> <p>3) Удельный расход воды на единицу полезного отпуска тепловой энергии:</p> <p>- котельная п. Чашавита – 4,07 м<sup>3</sup>/Гкал</p> <p>- котельная НТДДИ, р.п. Ёлкино – 0,29 м<sup>3</sup>/Гкал.</p> <p>Передача тепловой энергии:</p> <p>1) Предельный (максимальный) уровень потерь тепловой энергии в сетях, к отпуску в сеть – 12,88 %.</p> <p>2) Удельный расход электрической энергии на единицу полезного отпуска тепловой энергии – 10,87 кВт*ч/Гкал.</p> <p>3) Удельный расход воды на единицу полезного отпуска тепловой энергии – 0,963 м<sup>3</sup>/Гкал.</p>	х	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.15.	2030 год	х	1,0	20,19	х	<p>Производство тепловой энергии:</p> <p>1) Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии:</p> <p>- котельная п. Чашавита природный газ – 160,00 кг у.т./Гкал; - котельная НТДДИ, р.п. Ёлкино природный газ – 158,16 кг у.т./Гкал.</p> <p>2) Удельный расход электрической энергии на единицу полезного отпуска тепловой энергии:</p> <p>- котельная п. Чашавита – 48,52 кВт*ч/Гкал - котельная НТДДИ, р.п. Ёлкино – 26,69 кВт*ч/Гкал.</p> <p>3) Удельный расход воды на единицу полезного отпуска тепловой энергии:</p> <p>- котельная п. Чашавита – 4,07 м<sup>3</sup>/Гкал - котельная НТДДИ, р.п. Ёлкино – 0,29 м<sup>3</sup>/Гкал.</p> <p>Передача тепловой энергии:</p> <p>1) Предельный (максимальный) уровень потерь тепловой энергии в сетях, к отпуску в сеть – 12,88 %.</p> <p>2) Удельный расход электрической энергии на единицу полезного отпуска тепловой энергии – 10,87 кВт*ч/Гкал.</p> <p>3) Удельный расход воды на единицу полезного отпуска тепловой энергии – 0,963 м<sup>3</sup>/Гкал.</p>	х	-