

Переход города Перми в ценовую зону теплоснабжения

сентябрь 2019г.

Переход г. Перми в ценовую зону теплоснабжения

- В марте 2019 г. МТРИЭ ПК сформирована рабочая группа по вопросу объединения тарифов на тепловую энергию на территории города Перми.
- В рамках заседаний рабочей группы вариант развития систем теплоснабжения города по методу «альткотельная» выбран наиболее приемлемым.
- Результаты работы группы представлены на совещании Губернатору Пермского края М.Г. Решетникову 28.06.2019.
- Губернатором ПК М.Г. Решетниковым поддержан переход города Перми в ценовую зону теплоснабжения, Главе города Д.И. Самойлову дано поручение принять решение и выйти на него с инициативой

Результаты перехода за период 2020-2029 гг.

- На последней встрече рабочей группы (в ДЖКХ) принято решение переработать инвестиционную программу с уклоном на потребителей, у которых происходит рост тарифа (22 % жителей) Для 78% жителей города Перми (806 тыс. чел.) проиндексируется тариф на тепловую энергию с 2020 года, что приведет к экономии средств граждан в размере 947 млн. руб.
- Для остальных **22% жителей** города (**177 тыс. чел.**) тариф на тепловую энергию будет устанавливаться в соответствии с графиками доведения до цены «альтернативной котельной» и не превысит **2 % сверх значения размера** индексации совокупного платежа граждан за коммунальные услуги.
- Экономия** средств муниципального бюджета г. Пермь составит **13 млн. руб.**
- Город получит **2,4 млрд. руб. дополнительных инвестиций** в теплосетевое имущество.
- Увеличение налоговых поступлений** в бюджет города ожидается на уровне **143 млн. руб.**

В чём принципиальные изменения, предусмотренные в Федеральном законе для «ценовых зон теплоснабжения»?

Сейчас

- Тариф устанавливается исходя из сложившихся затрат поставщика (чем выше затраты, тем выше тариф)
- Все договорные цены между участниками рынка регулируются (высокие административные издержки)
- Для инвестиций средства предусматриваются специально, если «индекса» не хватает – инвестиций нет
- Заработать нельзя, необходимо всё потратить, иначе будет изъято (нет стимулов для оптимизации)
- Нет ответственного лица от бизнеса, вся ответственность за теплоснабжение на местной и региональной власти

Индекс – индекс роста на жилищно-коммунальные услуги

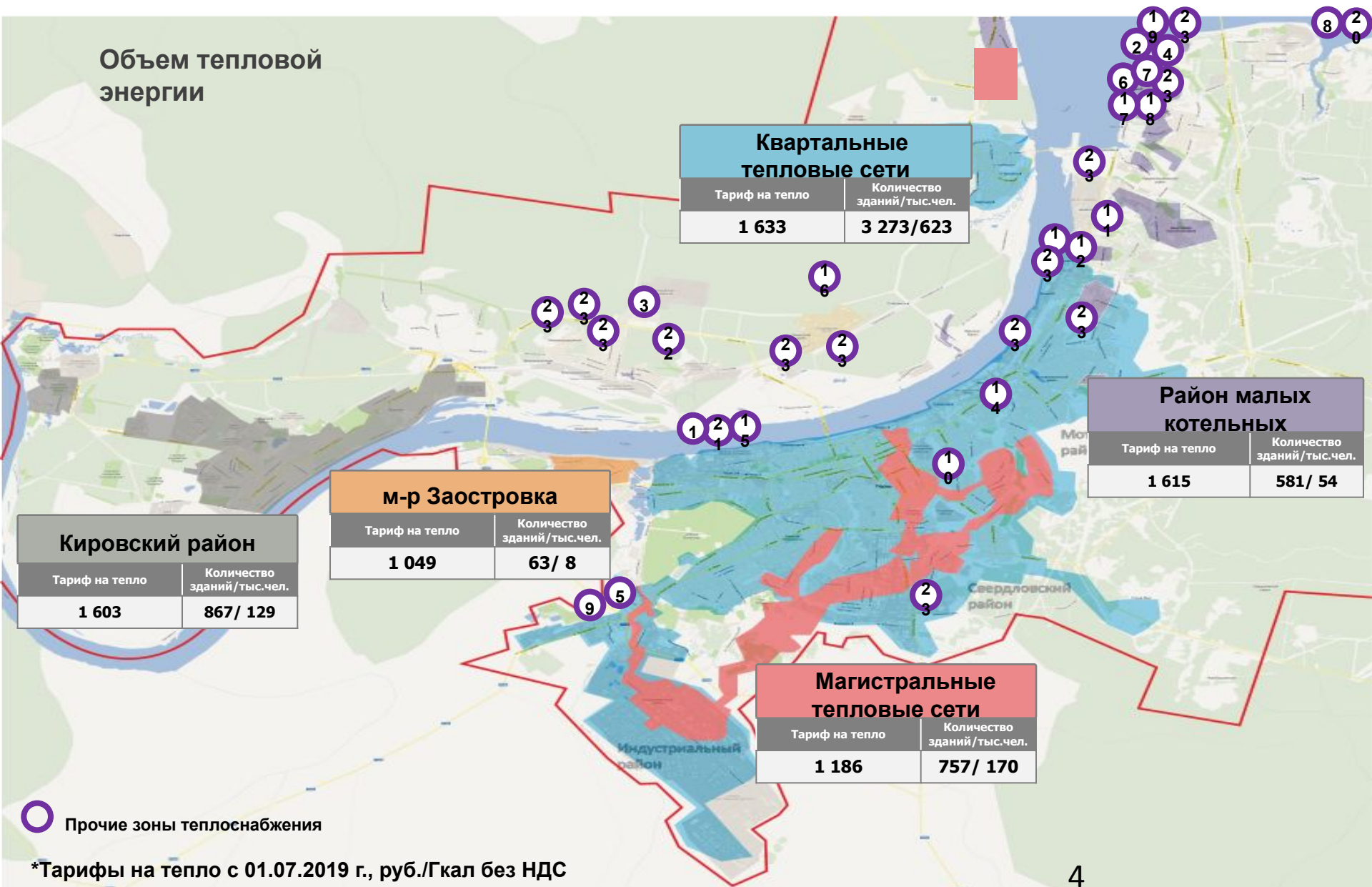
Предлагает

СЯ

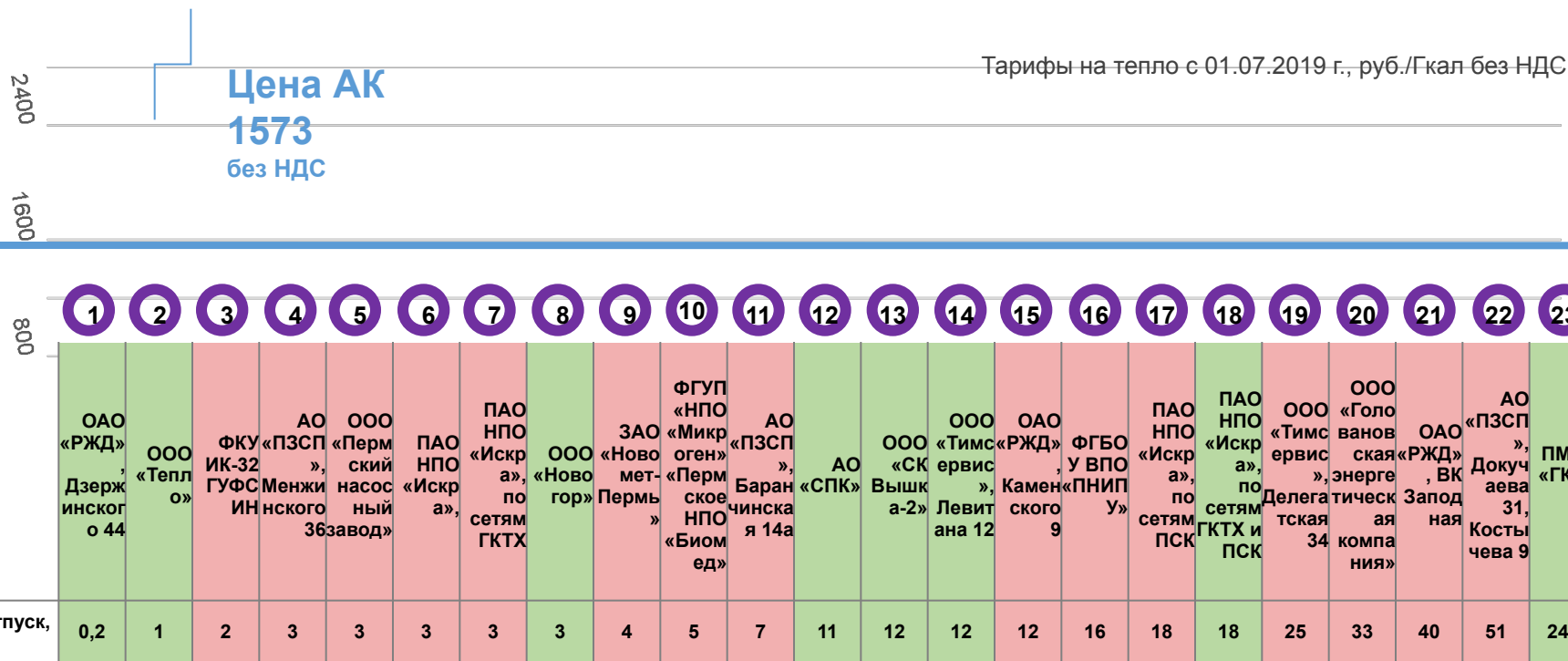
- Единый центр ответственности в лице ЕТО за оптимизацию и развитие систем теплоснабжения перед потребителями и властью
- Переход от тотального регулирования к регулированию по конечным результатам
- Тариф устанавливается исходя из **затрат клиента** на наилучшую альтернативу обеспечения теплом
- Все инвестиционные решения принимает ЕТО под давлением экономической ответственности за качество и надёжность в долгосрочном периоде

ЕТО-Единая теплоснабжающая организация

По методике Минэнерго РФ: эталон цены на тепло для потребителей в г. Пермь 1573 рублей/Гкал без НДС



Локальные поставщики тепла



✓ Стоимость тепла для 58% потребителей (13 тыс. чел.) в других локальных зонах г. Перми будет заморожена

Высокий тариф	Мероприятия. Направленные на снижения тарифа
Низкая эффективность источника	1 2
	8 12 13
Наличие независимых транспортировщиков в тепловой энергии	18 23 14

Сценарий изменения тарифов и цен на тепло при переходе на цену альтернативной котельной: для большей части клиентов рост **ниже** инфляции

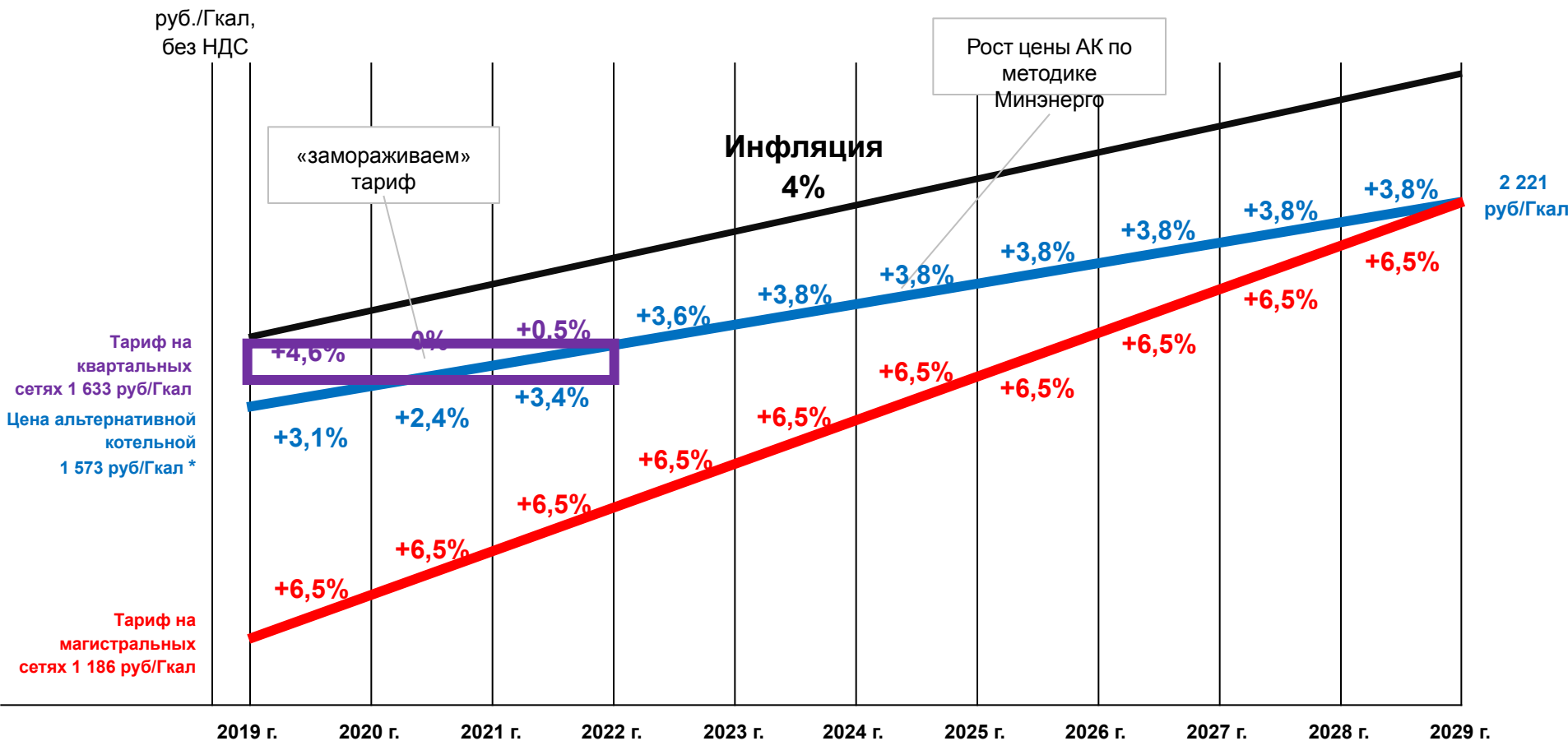
№ п/п		Доля потребителей	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	Итого 2020-2024	Итого 2020-2029
1.	Инфляция по данным Минэкономразвития*, %		+5,6%	+4%	+4%	+4%	+4%	+4%	+4%	+4%	+4%	+4%		
2.	Темп изменения цен при переходе к «Альтернативной котельной», %		+3,1%	+2,4%	+3,4%	+3,6%	+3,8%	+3,8%	+3,8%	+3,8%	+3,8%	+3,8%		
3. Изменение платы за тепловую энергию для потребителей при переходе на цену альтернативной котельной, %														
3.1.	Магистральные тепловые сети	17%	+6,5%	+6,5%	+6,5%	+6,5%	+6,5%	+6,5%	+6,5%	+6,5%	+6,5%	+6,5%	Переход на АК в 2029 г.	
3.2.	м-р «Заостровка»	1%	+7,4%	+7,2%	+7,2%	+7,1%	+7,1%	+8,4%	+8,4%	+8,4%	+8,4%	+8,4%	Переход на АК в 2029 г.	
3.3.	Кировский район	13%	-	+0,5%	+3,4%	+3,6%	+3,8%	+3,8%	+3,8%	+3,8%	+3,8%	+3,8%	Переход на АК в 2021 г.	
3.4.	Квартальные тепловые сети	63%	-	0%	+0,5%	+3,6%	+3,8%	+3,8%	+3,8%	+3,8%	+3,8%	+3,8%	Переход на АК в 2022 г.	
3.5.	Район малых котельных	6%	-	0%	+1,2%	+3,6%	+3,8%	+3,8%	+3,8%	+3,8%	+3,8%	+3,8%	Переход на АК в 2022 г.	
4.	Изменение выручки, млн. руб. При переходе на цену альтернативной котельной:		22	4	-127	-139	-16	125	278	444	625	819	-255	2 037

- Стоимость тепла для 69% потребителей будет заморожена в 2021 г., для 13% потребителей рост стоимости тепла будет ниже инфляции и ниже темпа изменения цены альтернативной котельной.
- Для остальных 18% потребителей рост тарифа не приведет к увеличению платежа за коммунальные услуги сверх предельно допустимого уровня

Данный вариант позволяет привлечь минимально необходимые инвестиции для обеспечения надежного и качественного теплоснабжения

*Под инфляцией подразумевается индекс роста платы граждан за коммунальные услуги, который по данным Минэкономразвития составляет 4%, при этом в 2020 г. рост тарифа ООО «ПСК» составит 5,6% в соответствии с концессионным соглашением между г. Пермь и ООО «ПСК»

Темпы роста цен на тепло



* Расчет цены альтернативной котельной на 2020 год – 1 622 руб./Гкал (без НДС)

Плата граждан за коммунальные услуги при переходе на цену альтернативной котельной

Расчет для 2-х комнатной квартиры 54 м2, в которой проживает 3 человека

Объем отпуска услуг		2019		2020			2021			2022			2023		
		Тариф, руб. за 1 ед. С НДС	Плата, руб.	Цена, руб. за 1 ед. С НДС	Плата, руб.	% роста	Цена, руб. за 1 ед. С НДС	Плата, руб.	% роста	Цена, руб. за 1 ед. С НДС	Плата, руб.	% роста	Цена, руб. за 1 ед. С НДС	Плата, руб.	% роста
1	2	3	4	6	7	8	10	11	12	14	15	16	18	19	20
Магистральные тепловые сети при переходе на цену альтернативной котельной															
Водоснабжение	9	33	297	35	316	6%	37	329	4%	38	342	4%	40	356	4%
Водоотведение	17	23	393	23	392	0%	24	407	4%	25	424	4%	26	441	4%
Горячее водоснабжение	8	127	1 016	135	1 082	6%	143	1 144	6%	151	1 211	6%	160	1 282	6%
Отопление	1,3	1 423	1 883	1 515	2 005	6%	1 613	2 134	6%	1 718	2 273	6%	1 829	2 420	6%
Газоснабжение	8	6	46	6	48	3%	6	49	3%	6	51	3%	7	52	3%
Электроэнергия	214,5	4	886	4	930	5%	5	977	5%	5	1 026	5%	5	1 077	5%
Твердые бытовые отходы	0,05	3 841	183	3 994	191	4%	4 154	198	4%	4 320	206	4%	4 493	214	4%

руб./мес.

2029		
Цена, руб. за 1 ед. С НДС	Плата, руб.	% роста
22	23	24
50	450	4%
33	557	4%
226	1 807	6%
2 665	3 526	6%
8	62	3%
7	1 443	5%
5 685	271	4%

При переходе на цену альтернативной котельной рост платы граждан за коммунальные услуги не превысит предельно допустимый уровень

- рост тарифов на водоснабжение и водоотведение в 2020 г. в соответствии с постановлением РСТ Пермского края
- рост тарифов на прочие коммунальные ресурсы в соответствии с прогнозом Минэкономразвития.

Инвестиционные возможности

млн. руб.

№ п/п		2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	Итого 2020-2024	Итого 2020-2029
1.	Источники финансирования	1 338	1 311	1 273	1 301	1 255	6 479	12 799
1.1.	Инвестиционные средства, предусмотренные в тарифно-балансовых решениях	937	937	937	937	937	4 687	9 374
1.2.	Инвестиционные средства, предусмотренные в концессионном соглашении	137	169	126	151	100	683	1 161
1.3.	Инвестиционные возможности, возникающие при переходе на цену альтернативной котельной	22	2	-132	-146	-29	-283	1 894
1.4.	Заемные средства	242	203	341	359	247	1 393	371
2.	Минимально необходимые инвестиции	1 338	1 311	1 273	1 301	1 255	6 479	12 799
2.1.	Инвестиции на поддержание и модернизацию генерирующего оборудования, тепловых сетей и теплосетевого имущества	801	937	937	937	937	4 550	9 237
2.2.	Инвестиции в концессионное имущество	137	169	126	151	100	683	1 161
2.3.	Дополнительные инвестиции	400	205	209	213	218	1 246	2 401

При переходе к методу «альтернативной котельной» появляются гарантии для инвесторов и возможности для привлечения дополнительных заемных средств на минимально необходимые инвестиции, которые за 5 первых лет больше источников предусмотренных в тарифах на 1,4 млрд. руб.

Влияние на местный бюджет при переходе на цену альтернативной котельной

млн. руб.

№ п/п		2020	2021	2022	2023	2024	Итого 2020-2024	Итого 2020-2029
1.	Дополнительные поступления в бюджет за счет налога на имущество	0	2	5	7	13	28	143
2.	Экономия от снижения расходов на коммунальные услуги	-1	8	15	12	8	42	13
3.	Итого влияние на местный бюджет	-1	10	20	19	21	70	156

Последствия для местного бюджета при переходе на цену альтернативной котельной составят +156 млн. руб. за 2020-2029 гг.

Последовательность перехода на АК

Подготовка к отнесению поселения к ценовым зонам

Подготовка совместного обращения ОМСУ и ЕТО в Правительство РФ

- Уведомление законодательного собрания
- Получение согласия губернатора

Принятие решения об отнесении поселения к ценовым зонам теплоснабжения

- Минэнерго России - предложения (с участием Минстроя России, ФАС России)
- Правительство РФ - решение

Принятие решения об отнесении поселения к ценовым зонам теплоснабжения

- ЕТО, ОМСУ - актуализация схемы теплоснабжения
- ЕТО, ОМСУ - заключение соглашения об исполнении схемы теплоснабжения
- Губернатор - утверждение графика доведения до цены АК
- РСТ - утверждение предельного уровня

ЕТО - договорная кампания, разработка стандартов, раскрытие информации

Запуск новой модели рынка тепловой энергии

Вступление в силу решения РСТ об утверждении предельного уровня тарифа

ДОРОЖНАЯ КАРТА

№ п/п	Мероприятия	Отправитель	Получатель	Прогнозная дата	Основание
1.	Подготовка проекта совместного обращения в Правительство РФ об отнесении г. Пермь к ценовой зоне теплоснабжения	ПФ ПАО «Т Плюс», ООО «ПСК», АГП		14.07.2019	Пакет документов на рассмотрении в ДЖКХ
2.	Проработка ДЖКХ администрации г. Перми пакета документов по отнесению МО г. Пермь к ценовой зоне теплоснабжения	АГП		16.07.2019	
3.	Встреча с депутатами, входящими в состав рабочей группы	АГП	ЗС ПК	18.07.2019	
4.	Направление уведомления о намерении подписания совместного обращения в Правительство РФ об отнесении г. Пермь к ценовой зоне теплоснабжения в Законодательное Собрание ПК	АГП	ЗС ПК	25.09.2019	п. 3 ч. 2 ст. 23.3 № 190-ФЗ (не позднее чем за 30 дней до подписания совместного обращения). ЗС ПК вправе выразить мнение
5.	Получение мнения по вопросу отнесения г. Пермь к ценовой зоне теплоснабжения	ЗС ПК	АГП	25.10.2019	п. 3 ч. 2 ст. 23.3 № 190-ФЗ
6.	Подписание совместного обращения в Правительство РФ об отнесении г. Пермь к ценовой зоне теплоснабжения	ПФ ПАО «Т Плюс», ООО «ПСК», АГП		25.10.2019	
		АГП	Губернатор ПК		
		Губернатор ПК	АГП		
		АГП	Минэнерго РФ		
		Минэнерго РФ	Правительство РФ		
		Правительство РФ			
		МТРЭ ПК			
18.	Утверждение предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения с учетом графика поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию	МТРЭ ПК		19.06.2020	с 01.07.2020 - вступление в силу решения об утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию
		МТРЭ ПК			
		Губернатор ПК			
		ПФ ПАО «Т Плюс», ООО «ПСК», АГП, Минэнерго РФ			
		ПФ ПАО «Т Плюс», ООО «ПСК», АГП			

АГП – Администрация города Перми

ЗС ПК – Законодательное Собрание Пермского края

МТРЭ ПК – Министерство тарифного регулирования и энергетики Пермского края

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ

Источники и финансирование инвестиций

млн. руб.

№ п/п	ИСТОЧНИКИ	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	Итого 2020-2024	Итого 2020-2029
I	Итого ИСТОЧНИКИ	1 338	1 311	1 273	1 301	1 255	1 259	1 292	1 242	1 250	1 277	6 479	12 799
1	Генерация Т Плюс	558	558	558	558	558	558	558	558	558	558	2 789	5 579
2	Тепловые сети (ТС)	379	379	379	379	379	379	379	379	379	379	1 897	3 795
2.1	Т Плюс	1	10	10	10	10	10	10	10	10	10	41	91
2.2	ПСК	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	1 126	2 253
2.3	Т Плюс (Кировский район)	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	721	1 443
3	Концессионное соглашение	137	169	126	151	100	100	128	74	77	99	683	1 161
4	Дополнительный источник после перехода на АК	22	2	-132	-146	-29	109	258	421	598	790	-283	1 894
4.1	в т.ч. Доп. НВВ	22	4	-127	-139	-16	125	278	444	625	819	-255	2 037
4.2	налог на имущество	0	-2	-5	-7	-13	-16	-20	-23	-26	-29	-28	-143
5	Заемные средства	242	203	341	359	247	113	-32	-190	-362	-550	1393	371

млн. руб.

№ п/п	ФИНАНСИРОВАНИЕ	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	Итого 2020-2024	Итого 2020-2029
II	Итого Финансирование	1 338	1 311	1 273	1 301	1 255	1 259	1 292	1 242	1 250	1 277	6 479	12 799
1	Генерация Т Плюс	430	558	558	558	558	558	558	558	558	558	2 661	5 451
2	Тепловые сети	371	379	379	379	379	379	379	379	379	379	1 889	3 786
2.1	Т Плюс	1	10	10	10	10	10	10	10	10	10	41	91
2.2	ПСК	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	1 126	2 253
2.3	Т Плюс (Кировский район)	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	721	1 443
3	Концессионное соглашение	137	169	126	151	100	100	128	74	77	99	683	1 161
4	Дополнительные мероприятия теплосетевого имущества	400	205	209	213	218	222	226	231	236	240	1 246	2 401
4.1	в т.ч. доп. Источник	22	2	-132	-146	-29	109	258	421	598	790	-283	1 894
4.2	заемные средства	242	203	341	359	247	113	-32	-190	-362	-550	1 393	371
4.3	Генерация Т Плюс	136										136	136

Дополнительные инвестиции в теплосетевое имущество

№ п/п	Мероприятия	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	Итого 2020-2024	Итого 2020-2029
1.	Модернизация тепловых узлов потребителей*	91	120	116	110	119	556	1072
2.	Реконструкция тепловых сетей у потребителей (бесхозяные и транзитные сети)	-	4	9	9	8	30	73
3.	Автоматизация, реконструкция ЦТП	175	77	61	52	22	387	387
4.	Реконструкция и строительство участков тепловых сетей, в том числе замена тепловой изоляции	6	4	24	43	69	145	741
5.	Строительство насосной станции для улучшения гидравлического режима потребителей	128	-	-	-	-	128	128
Итого		400	205	209	213	218	1246	2401

*** Окончательный объём работ будет утвержден после проведения обследования состояния тепловых узлов потребителей из перечня мероприятий:**

- 1) замена элеваторного узла на независимую схему;
- 2) замена/установка теплообменного оборудования на отопление или ГВС, регуляторов температуры на ГВС, циркуляционного насоса на отопление или ГВС, контрольно-измерительных приборов, частотно-регулируемых приводов на насосах, балансировочных клапанов на стояках отопления;
- 3) замена тепловой изоляции;
- 4) модернизация шкафов автоматики и регулирования;
- 5) устройство линий циркуляции ГВС в доме;
- 6) прочие мероприятия.

Модернизация тепловых узлов потребителей

№ п/п	Район	Инвестиции, млн руб. / Количество домов, шт						
		2020	2021	2022	2 023	2 024	Итого 2020-2024	Итого 2020-2029
1.	Клиенты с жалобами*	87 / 67	24 / 91	-	-	-	111 / 158	111 / 158
2.	Группа №1**	-	12 / 14	35 / 34	47 / 38	48 / 37	142 / 123	413 / 368
3.	Группа №2**	-	-	8 / 7	10 / 11	14 / 15	32 / 33	102 / 105
4.	Группа №3**	-	-	-	3 / 8	5 / 14	8 / 22	36 / 98
5.	Группа №4**	4 / 1	84 / 37	73 / 24	50 / 20	52 / 21	263 / 103	410 / 165
	Итого	91 / 68	120 / 142	116 / 65	110 / 77	119 / 87	556 / 439	1072 / 894

* Группа сформирована на основании жалоб в Тепловую инспекцию: недостаточная температура ГВС, перетопы или недотопы отопления и прочие.

** Уровень технической оснащенности теплового узла:

Группа №1 - Здания с зависимой схемой - элеваторным узлом смешения (преимущественно здания до 1991 года постройки) – монтаж ИТП с автоматикой;

Группа №2 - Здания с независимой схемой подключения без автоматического регулирования (преимущественно здания 1992...2008 года постройки) – обследование и монтаж автоматики и регулировочной арматуры;

Группа №3 - Здания с независимой схемой с автоматическим регулированием (ИТП в модернизации не нуждается) – обследование, ремонт и настройка существующих ИТП;

Группа №4 - Здания, подключенные к ЦТП - требуется реконструкция ЦТП, сетей 2-го контура или ликвидация ЦТП и перевод потребителей на 1-ый контур

Реконструкция тепловых сетей у потребителей (бесхозные и транзитные сети)

№ п/п	Район	Инвестиции, млн руб.					
		2 021	2 022	2 023	2 024	Итого 2020-2024	Итого 2020-2029
1.	Ленинский	4	-	-	-	4	11
2.	Свердловский	-	2	4	-	6	15
3.	Индустриальный	-	-	-	4	4	14
4.	Дзержинский (без мкр. Заостровка)	-	2	2	-	4	8
5.	Дзержинский (мкр. Заостровка)	-	-	3	-	3	4
6.	Мотовилихинский	-	4	-	-	4	13
7.	Орджоникидзевский (без мкр. Гайва)	-	-	-	2	2	3
8.	Орджоникидзевский (мкр. Гайва)	-	1	-	2	3	6
	Итого	4	9	9	8	30	73

Окончательный объем работ будет утвержден после проведения обследования состояния бесхозных и транзитных трубопроводов из перечня мероприятий:

- 1) замена трубопроводов;
- 2) ремонтные работы на трубопроводах;
- 3) восстановление тепловой изоляции.

Поддержка генерирующего оборудования

млн. руб.

	Вид оборудования*	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	Итого 2020-2024
1.	Пермская ТЭЦ-9	303	428	303	460	395	1890
1.1.	Автоматизация оборудования			282	67		349
1.2.	Реконструкция котлоагрегата ТГМ-96 ст. №11	75				126	201
1.3.	Реконструкция котлоагрегата ТГМ-96 ст. №10		290			126	416
1.4.	Реконструкция котлоагрегата ТГМ-96 ст. №9				254		254
1.5.	Реконструкция ВК-3	39					39
1.6.	Реконструкция ВК-2		32				32
1.7.	Реконструкция турбоагрегата Т-100/120-130-3 ст.№11	42	106				148
1.8.	Реконструкция электротехнического оборудования			21	139	143	303
1.9.	Замена 5 секции ГПК	9					9
1.10.	Замена IV секции главного паропровода	44					44
1.11.	Оснащение объекта интегрированной комплексной системой безопасности (ИКСБ)	7					7
1.12.	Приведение АИИС КУЭ к требованиям НТД	1					1
1.13.	Реконструкция ЗРУ-110-2 и ЗРУ-110-1 с заменой воздушных выключателей на элегазовые и компрессоров	8					8
1.14.	Реконструкция РВП к/а ст. № 8, 10, 11	19					19
1.15.	Реконструкция тепловыводов № 4, 5	8					8
1.16.	Реконструкция ХВО	52					52
2.	Пермская ТЭЦ-6	2,5	39	166	15	15	237
2.1.	ВНА. Аттестация (аккредитация работ (лабораторий)	0,1					0
2.2.	Приведение АИИС КУЭ к требованиям НТД	0,4					0
2.3.	Оснащение объекта интегрированной комплексной системой безопасности (ИКСБ)	2					2
2.4.	Автоматизация оборудования		39	58			97
2.5.	Реконструкция электротехнического оборудования			50			50
2.6.	Реконструкция вспомогательного оборудования			58			58
2.7.	Реконструкция котлоагрегата ПТВМ-100 №2				15		15
2.8.	Реконструкция котлоагрегата ПТВМ-100 №3					15	15
3.	ЛВК-3	9	26	1	0	0	36
3.1.	Реконструкция котла ст. № 7 КВГМ-100	9					9
3.2.	Реконструкция Ж/Б дымовая труба №3 , газоходы		3				3
3.3.	Охранно-пожарная сигнализация						0
3.4.	Реконструкция мазутного хозяйства		3	1			4
3.5.	Реконструкция вспомогательного оборудования		20				20
4.	Пермская ТЭЦ-14	28	46	58	81	111	324
4.1.	Предпроектное обследование АИИС КУЭ станции	0,5					0
4.2.	Реконструкция ХВО	28					28
4.3.	Реконструкция котлоагрегата ТГМ-84		30	55			85
4.4.	Реконструкция котлоагрегата ТГМ-84				81	76	157
4.5.	Реконструкция турбины ПТ-135/165-130/15					35	35
4.6.	Реконструкция ЗиС		31			0	0
4.7.	Реконструкция оборудования ХЦ		16	3			19
5.	Пермская ТЭЦ-13	6	19	22	2	37	85
5.1.	Реконструкция котлоагрегата ГМ-50		3				3
5.2.	Реконструкция котлоагрегата ПТВМ-100	6					6
5.3.	Замена масляного выключателя МВ-110 кВ (МКП-110М) на ВЛ КамГЭС-1, КамГЭС-2					18	18
5.4.	Замена масляного выключателя МВ-110 кВ (МКП-110М) на ВЛ Кудымкар-1					18	18
5.5.	Реконструкция мазутного хозяйства		1	2	2		4
5.6.	Модернизация АСУ ТП котельного и общекотельного оборудования			8			8
5.7.	Модернизация измерительных комплексов тепловой энергии		8	8			16
5.8.	Ввод в эксплуатацию трёхэтажного пристроя ХВО		6	3			8
5.9.	Оборудование не требующее монтажа		1	1			2
05.окт	Реконструкция вспомогательного оборудования		1				1
6.	Котельная ПТЭЦ-13	0	0	8	0	0	8
6.1.	Реконструкция дымовой трубы №3			8			8
7.	ИА	81	0	0	0	0	81
7.1.	Содержание подразделений ОКС/УКС	49					49
7.2	Приобретение оборудования, не требующего монтажа	32					32

Поддержание тепловых сетей

млн. руб.

№ п/п		2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	Итого 2020-2024
1.	Пермские ТС, МС и РС. Реконструкция распределительных и магистральных тепловых сетей, восстановление работоспособности и реконструкция участков для обеспечения качества услуг		19	20	14	21	74
2.	Реконструкция участка трубопровода от Т-59 до К-64 ул.Г. Звезда (М1-01)	29					29
3.	Реконструкция участка тепловой сети от К-36А до ПН-15 по ул. Баумана (М2-02)	1	23				24
4.	Построение системы дистанционного контроля параметров работы МС на базе базовых станций "LORA WAN"	4	5		5	11	24
5.	Реконструкция участка трубопровода от К-109-7 до К-763-78 ул.Куйбышева, ул. Г.Хасана			28			28
6.	Пермские ТС, МС и РС. (СхТ - обеспечение качества) Реконструкция тепловых сетей с уменьшением диаметра трубопроводов тепловых сетей. Участок Т-7А - П-12, М3-02		19				19
7.	Пермские ТС, МС и РС. Реконструкция распределительных и магистральных тепловых сетей, восстановление работоспособности и реконструкция участков для обеспечения качества услуг		6	7	9	9	31
8.	Пермские ТС, Кировский район. Реконструкции участков тепловых сетей по результатам актуализации схемы теплоснабжения, для целей обеспечения нормативного качества, надежности.			40	25	84	149
9.	Реконструкция бесхозных тепловых сетей			20	21	24	65
10.	Восстановление и монтаж дополнительной секционирующей арматуры, в т.ч. ТК-760, ТК-763	10	11	11	11	12	55
11.	Реконструкция ТС и сетей ГВС второго контура от ЦТП до потребителей: 2021 - ЦТП №9 ул. Куйбышева, 9; 2022 - ЦТП №14 ул. Сусанина, 10; 2023 - ЦТП №25 ул. Декабристов, 13, ЦТП №36 ул. Ивановская 17; 2024 - ЦТП №43 ул. Алексеевская, 51, ЦТП №37, Уральская, 51а; 2025 - ЦТП №26 ул. Охотников, 12а, ЦТП №28 ул. Подводников, 9а; 2026 - ЦТП №47 ул. Малкова, 28; 2027 - ЦТП №4 ул. Пушкина, 3; 2028 - ЦТП №32 ул. Плеханова, 12; 2029 - ЦТП №26 ул. Елькина, 49; 6 ЦТП в период с 2029 по 2035	0	25	25	50	50	150
12.	Замена тепловой изоляции надземных участков ТС	0	13	12	11	8	44
13.	Приобретение оборудования, не требующего монтажа	22	6	7	7	7	49
14.	Прочие мероприятия	304	253	210	226	153	1 146
15.	ИТОГО	371	379	379	379	379	1 889

Инвестиции в концессионное имущество

млн. руб.

№ п/п		2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	Итого 2020-2024
1.	Технологический комплекс Владимирский			14	8	28	50
2.	Технологический комплекс Банная гора	1				10	11
3.	Технологический комплекс Кислотные Дачи	30	72	62	82	12	257
4.	Технологический комплекс ПДК					16	16
5.	Технологический комплекс Левшино	1				12	13
6.	Технологический комплекс Каменского	0,6				14	15
7.	Технологический комплекс Новые Ляды	14	30	27	60		131
8.	Технологический комплекс Молодежный	83	61	6		9	159
9.	Технологический комплекс Окуловский	0,6					0,6
10.	Технологический комплекс ДИПИ	0,5					0,5
11.	Технологический комплекс Запруд	8	6	18			32
12.	Технологический комплекс Подснежник					0,2	0,2
2.	ИТОГО	137	169	126	151	100	683

Плата граждан за коммунальные услуги при переходе на цену альтернативной котельной

Группа потребителей	Набор КУ													
		объем	2 п 2019 тариф	сумма	2 п 2020 тариф	сумма	2 п 2021 тариф	сумма	2 п 2022 тариф	сумма	2 п 2023 тариф	сумма	2 п 2024 тариф	сумма
ПАО «Т Плюс» (за исключением ЗТУ и Заостровки)	Водоснабжение	9	33	297	35	316	37	329	38	342	40	356	41	370
	Водоотведение	17	23	393	23	392	24	407	25	424	26	441	27	458
	ГВС	8	127	1 016	135	1 082	143	1 144	151	1 211	160	1 282	170	1 357
	Отопление	1,32	1 423	1 883	1 515	2 005	1 613	2 134	1 718	2 273	1 829	2 420	1 948	2 577
	Газоснабжение	8	6	46	6	48	6	49	6	51	7	52	7	54
	Электроэнергия	214,5	4	886	4	930	5	977	5	1 026	5	1 077	5	1 131
	ТБО	0,05	3 841	183	3 994	191	4 154	198	4 320	206	4 493	214	4 673	223
	платеж			4 705		4 963		5 239		5 532		5 842		6 169
	рост					+5,5%		+5,6%		+5,6%		+5,6%		+5,6%
	Водоснабжение	9	33	297	35	316	37	329	38	342	40	356	41	370
	Водоотведение	17	23	393	23	392	24	407	25	424	26	441	27	458
	ГВС	8	128	1 023	137	1 096	146	1 166	155	1 240	165	1 319	175	1 402
	Отопление	1,32	1 259	1 666	1 352	1 789	1 449	1 917	1 553	2 055	1 664	2 201	1 782	2 357
	Газоснабжение	8	6	46	6	48	6	49	6	51	7	52	7	54
ПАО «Т Плюс» (м-р Заостровка)	Электроэнергия	214,5	4	886	4	930	5	977	5	1 026	5	1 077	5	1 131
	ТБО	0,05	3 841	183	3 994	191	4 154	198	4 320	206	4 493	214	4 673	223
	платеж			4 495		4 761		5 043		5 342		5 659		5 995
	рост					+5,9%		+5,9%		+5,9%		+5,9%		+5,9%
	Водоснабжение	9	33	297	35	316	37	329	38	342	40	356	41	370
	Водоотведение	17	23	393	23	392	24	407	25	424	26	441	27	458
	ГВС	8	161	1 288	167	1 335	168	1 344	174	1 392	180	1 443	187	1 498
	Отопление	1,32	1 923	2 545	1 981	2 621	1 992	2 635	2 060	2 725	2 135	2 824	2 215	2 930
	Газоснабжение	8	6	46	6	48	6	49	6	51	7	52	7	54
	Электроэнергия	214,5	4	886	4	930	5	977	5	1 026	5	1 077	5	1 131
	ТБО	0,05	3 841	183	3 994	191	4 154	198	4 320	206	4 493	214	4 673	223
	платеж			5 639		5 833		5 940		6 165		6 407		6 664
	рост					+3,4%		+1,8%		+3,8%		+3,9%		+4%
	Водоснабжение	9	33	297	35	316	37	329	38	342	40	356	41	370
	Водоотведение	17	23	393	23	392	24	407	25	424	26	441	27	458
	ГВС	8	183	1 302	171	1 367	172	1 375	174	1 392	180	1 443	187	1 498
	Отопление	1,32	1 960	2 593	2 050	2 712	2 050	2 712	2 060	2 725	2 135	2 824	2 215	2 930
	Газоснабжение	8	6	46	6	48	6	49	6	51	7	52	7	54
	Электроэнергия	214,5	4	886	4	930	5	977	5	1 026	5	1 077	5	1 131
	ТБО	0,05	3 841	183	3 994	191	4 154	198	4 320	206	4 493	214	4 673	223
	платеж			5 701		5 955		6 047		6 165		6 407		6 664
	рост					+4,5%		+1,5%		+1,9%		+3,9%		+4%
	Водоснабжение	9	33	297	35	316	37	329	38	342	40	356	41	370
	Водоотведение	17	23	393	23	392	24	407	25	424	26	441	27	458
	ГВС	8	162	1 297	171	1 365	171	1 367	174	1 392	180	1 443	187	1 498
	Отопление	1,32	1 960	2 593	2 050	2 712	2 050	2 712	2 060	2 725	2 135	2 824	2 215	2 930
	Газоснабжение	8	6	46	6	48	6	49	6	51	7	52	7	54
	Электроэнергия	214,5	4	886	4	930	5	977	5	1 026	5	1 077	5	1 131
	ТБО	0,05	3 841	183	3 994	191	4 154	198	4 320	206	4 493	214	4 673	223
	платеж			5 701		5 955		6 047		6 165		6 407		6 664
	рост					+4,5%		+1,5%		+1,9%		+3,9%		+4%
	Водоснабжение	9	33	297	35	316	37	329	38	342	40	356	41	370
	Водоотведение	17	23	393	23	392	24	407	25	424	26	441	27	458

Модернизация тепловых узлов (по избирательным округам)

Изб. округ	Депутат ПГД	КВЛ на период 2020-20229 гг.	Число зданий с ростом тарифа, шт.	Доля избирателей с ростом тарифа при переходе на АК в общем количестве избирателей
1	Дёмкин Алексей Николаевич	113,8	80	13,0%
3	Плотников Владимир Иванович	39,1	56	16,8%
4	Черепанов Михаил Юрьевич	105,0	81	37,2%
5	Захаров Сергей Геннадьевич	30,7	39	8,4%
6	Малютин Дмитрий Васильевич	54,2	61	26,0%
7	Кузнецов Василий Владимирович	40,5	35	10,5%
11	Буторин Александр Сергеевич	65,9	53	29,3%
12	Колчанов Александр Иванович	61,7	15	10,5%
13	Горбунова Ирина Викторовна	50,2	27	17,7%
14	Бурдин Олег Аркадьевич	7,1	8	2,6%
16	Молоковских Владимир Евгеньевич	53,7	33	19,6%
17	Филиппов Александр Егорович	9,9	5	3,2%
19	Оборин Алексей Юрьевич	10,0	3	1,2%
18	Мельник Наталья Николаевна	169,7	112	62,1%
20	Федотов Дмитрий Александрович	33,1	21	9,1%
21	Грибанов Алексей Анатольевич	126,7	94	25,4%
22	Уткин Юрий Аркадьевич	100,5	66	36,9%
Всего:		1071,8	789	

