



## СЕВКАЗЭНЕРГО

г. Петропавловск

23 мая 2020 г.

### Информация к слушаниям по ежегодному отчету о деятельности ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» за 2019 год по предоставлению регулируемых услуг по передаче и распределению тепловой энергии

ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» является энергопередающей организацией, основным видом деятельности которой является передача и распределение тепловой энергии, поддержание в технически исправном состоянии оборудования тепловых сетей, обеспечение устойчивого теплоснабжения города Петропавловска.

Предприятие осуществляет транспортировку тепловой энергии в адрес порядка 72 тысяч абонентов бытового сектора города и 2 301 абонентов промышленных, бюджетных, коммерческих и прочих потребителей.

Протяженность обслуживаемых предприятием тепловых сетей составляет 230,2 км, а именно:

- Магистральных трубопроводов (Ду  $\geq$  300 мм) – 81,6 км
- Распределительных трубопроводов (Ду < 300 мм) – 148,6 км.

С 01.01.2019 г. по 31.10.2019 г. на услугу по передаче и распределению тепловой энергии действовал временный компенсирующий тариф в размере 2 541,75 тенге за 1 Гкал (без НДС), утвержденный приказом РГУ «ДКРЕМиЗК по СКО» от 04.10.18 года №130-ОД; с 01.11.2019 г. по 03.11.2019 г. действовал временный компенсирующий тариф в размере 2 564,88 тенге за 1 Гкал (без НДС), согласно приказу РГУ «ДКРЕМ МНЭ РК по СКО» от 24.09.2019г. №2-ОД; с 04.11.2019 г. по 31.12.2019 г действовал тариф в размере 2 564,92 тенге за 1 Гкал (без НДС), утвержденный приказом РГУ «ДКРЕМиЗК по СКО» от 24.11.15 года №153-ОД.

#### Основные технико-экономические показатели

№ пп	Наименование показателей	Ед. изм.	2019 год
1	Количество обслуживаемых потребителей	тыс. ед	72
2	Количество абонентов промышленных, бюджетных, коммерческих и прочих потребителей	абонент	2 301
3	Протяженность обслуживаемых т/сетей	км	230,2
4	Количество сетевых районов	шт	2
5	Количество перекачивающих НС	ед	51
6	Среднесписочная численность персонала	чел.	265
7	Объем передачи и распределения т/энергии	тыс. Гкал	1 348,3
8	Нормативные технические потери т/энергии	%	19,0
		тыс. Гкал	345,5
9	Сверхнормативные потери т/энергии	тыс. Гкал	124,8
10	Доход от основной деятельности	млн. тенге	3 435,3
11	Затраты (себестоимость, расходы периода)	млн. тенге	3 698,7
12	Фин.результат от основной деятельности (по предварит. данным)	млн. тенге	- 263,4

По итогам 2019 года суммарные потери тепловой энергии составили 25,86 % или 470,3 тыс. Гкал от отпуска в сеть.

Основными причинами которого является:

- высокий уровень износа тепловых сетей (на 01.01.2020 г. – 70,4% (магистральные сети – 76,4%, распределительные сети – 60,0%, на 01.01.2019 г. – 69,9% (магистральные сети – 75,9%, распределительные сети – 59,5%), а также предельный износ вспомогательного оборудования, зданий и сооружений (на 01.01.2019 г. – 30,5%, на 01.01.2019 г. – 29,1%);

- затопление подземных теплопроводов;

- тепловые сети на балансе потребителей (частный сектор, «бесхозные», тепловые сети на балансе Акимата в целом порядка 151,1 км), потери тепловой энергии по которым не оплачиваются (не попадают под учет около 67 285 Гкал (200,0 млн. тг.)).

План мероприятий по ликвидации сверхнормативных потерь тепловой энергии в сетях ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» на 2014-2020 гг.:

1. Инвентаризация всех сетей потребителей;
2. Восстановление изоляции на тепловых сетях;
3. Замена участков сетей с применением ППУ-трубопроводов в местах высокого уровня грунтовых вод;
4. Восстановление системы попутных дренажей для снижения уровня грунтовых вод;
5. Решение на законодательном уровне учета сетей, участвующих в общей системе теплоснабжения г. Петропавловска, не находящихся на балансе ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» (бесхозные, сети ГУ «ЖКХ», сети потребителей), по которым предприятие несет тепловые потери, а также рассмотрение и решения вопроса о передаче выше названных сетей ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» для учета их потерь и эксплуатационных затрат в тарифе;
6. Контроль эксплуатации приборов учета;
7. Управление режимами отпуска тепловой энергии;
8. Увеличение объемов капитального ремонта;
9. План мероприятий по установке секционирующих задвижек для уменьшения длины участка отключенных магистралей при проведении ремонтных работ.

Также, для снижения потерь тепловой энергии в прошлом году предприятие выполняло:

- технические мероприятия: применение новых технологий в области теплоэнергетического оборудования и теплоизоляционных материалов при реконструкции тепловых сетей и оборудования (*Тех. мероприятие: Реконструкция изоляции с применением теплоизоляционных материалов ППУ*);

- организационные мероприятия, направленные на совершенствование процессов учета тепловой энергии (*орг. мероприятия: управление режимами отпуска тепловой энергии, регулярный контроль плотности водоподогревателей (635 шт.), обследование объектов потребителей на предмет хищений тепловой энергии. (В 2019г. составлено 101 акт нарушений правил пользования т.э. в размере 2 174 Гкал на сумму 18 млн. тенге)*).

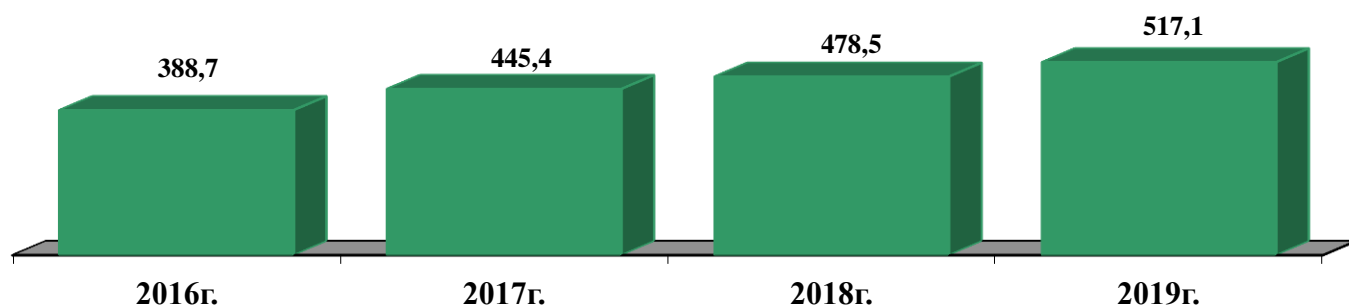
В течение 2019 года предприятием выполнен плановый ремонт магистральных и распределительных сетей с заменой труб: общей протяжённостью 14,814 км, при плане 12,361 км (119,8 %), в том числе произведена замена 4,468 км - магистральных сетей и 10,346 км – распределительных сетей. Произведён ремонт и восстановление повреждённой тепловой изоляции и оголённых участков трубопроводов с использованием стекловатных плит, общей протяжённостью 6,333 км, при плане 4,072 км (155,5%).

Выполнены следующие виды работ:

1. Замена тепловых сетей 14,814 км (при плане 12,361 км, выполнение составило 119,8 %) в результате экономии на закупе ТМЦ;
2. Произведена замена запорной арматуры – 306 шт. (при плане 261 шт, выполнение составило 117,2%), в результате экономии на закупе ТМЦ;
3. Выполнен ремонт тепловых камер – 12 шт. (при плане 12 шт, выполнение составило 100,0%.);
4. Выполнен ремонт тепловой изоляции 6,333 км (при плане 4,072 км, выполнение составило 155,5%), в результате экономии на закупе ТМЦ;
5. Произведена замена сальниковых компенсаторов – 11 шт. (при плане 9 шт. выполнение составило 122,2%);
6. Проведён капитальный ремонт насосного и электросилового оборудования на 5 магистральных насосных станциях и ЦТРП, выполнены испытания электродвигателей и насосов. Выполнен ремонт насосного оборудования на абонентских насосных станциях на 100 % от запланированного объёма.
7. Выполнены работы по восстановлению асфальтного покрытия. Восстановлено тротуаров и дорожного покрытия 6 862 м<sup>2</sup> (при плане 6 926 м<sup>2</sup>, выполнение составило 99,07%).

Всего по капитальному и текущему ремонту исполнение составило 517 088 млн. тенге.

### Выполнение ремонтов



■ Ремонты основных средств, млн.тенге (без учета з/п, соц налог, соц.отчисл.)

В утвержденной совместным приказом РГУ «Департамента Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции МНЭ РК по СКО» от 09.11.2015г. №130-ОД и ГУ «Управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства по СКО» от 05.11.2015г. инвестиционной программе были предусмотрены мероприятия, которые планировалось реализовать в рамках инвестиционного займа ЕБРР и Бюджетного субсидирования МИИР РК по бюджетной программе 086 "Реализация мероприятий в области жилищно-коммунального хозяйства в рамках программы развития регионов до 2020 года".

Инвестиционная программа «Развитие, реконструкция и техническое перевооружение комплекса ТОО "Петропавловские Тепловые Сети" на 2016-2020 годы (с учетом внесенных изменений)» утверждена совместным Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий МНЭ РК по СКО и Управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства по СКО от 27.01.2020г. №09-ОД.

В рамках инвестиционной программы за счет собственных средств выполнение составило 855,3 млн. тенге при плане 854,2 млн. тенге или 100,1%.

Ежегодно с целью качественного предоставления тепловой энергии потребителям на основе данных обследований и испытаний разрабатывается тепловой режим системы теплоснабжения, определяются фактические расходы тепла и воды по сети при расчетных условиях, после чего производится разработка оптимального гидравлического режима сети, а также режимов работы магистральных и абонентских насосных станций. Для обеспечения отпуска тепла в соответствии с договорной нагрузкой разработан температурный график теплоснабжения г. Петропавловска на отопительный сезон 2018-2019 гг., в котором максимальный часовой расход теплоносителя составляет 14 674 т/ч.

До начала каждого отопительного сезона на абонентских теплопотребляющих установках проводятся подготовительные мероприятия, согласно требований «Правил пользования тепловой энергией», после чего представителями энергопередающей организации производится техническая приемка, при которой определяется возможность допуска оборудования к эксплуатации, что позволяет повысить надёжность и качество потребления тепловой энергии абонентами.

Для работы с потребителями на нашем предприятии используется компьютерная программа «Обратная связь», позволяющая отслеживать все заявки на некачественное предоставление тепла и своевременно принимать меры. В 2019 году на низкое качество теплоснабжения поступило — 162 обращения, в том числе только 5 обоснованных, по которым проведены наладочные мероприятия.

В 2019г. подготовлено и выдано 520 технических условий на вновь вводимые объекты присоединяемой мощностью 98,28 Гкал/час, в том числе на подключение 320 индивидуальных жилых домов —7,6 Гкал/час, 20 многоэтажных жилых домов —23,8 Гкал/час, 70 объектов торговли и сервисного обслуживания —17,5 Гкал/час, 60 производственных предприятий — 12,4 Гкал/час, 17 бюджетных организаций — 624,6 Гкал/час, 2 объекта религиозного назначения — 0,3 Гкал/час.

За 2019год были присоединены к централизованному теплоснабжению: 10 многоэтажных жилых домов, 102 индивидуальных жилых домов и 35 объектов юридических лиц. Всего подключено 147 объектов - дополнительно присоединенной мощностью — 18,72 Гкал/час.

## ИСПОЛНЕНИЕ ТАРИФНОЙ СМЕТЫ

Анализ исполнения утвержденной тарифной сметы на услуги проводится согласно антимонопольного законодательства. Исполнение статей затрат за 2019 год предусмотренных в тарифной смете, утвержденной с 01.01.2016 г. по 31.12.2020 г., для оказания услуг по передаче и распределению тепловой энергии, представлены ниже.

### Сведения об исполнении тарифной сметы на регулируемые услуги по ТОО "Петропавловские Тепловые Сети" за 2019 год

№ пп	Наименование показателей	Ед. изм.	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	откл. %	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7
<b>1</b>	<b>Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>2 452 542</b>	<b>2 613 490</b>	<b>6,6</b>	
	в том числе:					
1	Материальные затраты, всего	тыс. тенге	1 022 257	1 055 420	3,2	
	в том числе:					
1.2	сырье и материалы	тыс. тенге	20 452	24 509	19,8	
1.3	энергия	тыс. тенге	260 012	269 834	3,8	
1.4	затраты на подпитку тепловой сети	тыс. тенге	41 703	42 306	1,4	
1.5	затраты на возмещение нормативных технических потерь	тыс. тенге	700 090	718 771	2,7	
<b>2</b>	<b>Расходы на оплату труда, всего</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>348 476</b>	<b>355 386</b>	<b>2,0</b>	
	в том числе:					
2.1	заработная плата производственного персонала	тыс. тенге	315 887	321 414	1,7	
2.2	социальный налог, социальные отчисления	тыс. тенге	27 898	27 800	-0,4	Согласно фактически начисленной заработной платы
2.3	обязательное социальное медицинское страхование	тыс. тенге	4 691	4 596	-2,0	Начисление соответственно заработной платы
2.4	Обязательные профессиональные пенсионные взносы	тыс. тенге	0	1 576	-	
<b>3</b>	<b>Амортизация</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>526 414</b>	<b>589 004</b>	<b>11,9</b>	
<b>4</b>	<b>Ремонт, всего</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>476 637</b>	<b>517 087</b>	<b>8,5</b>	
	в том числе:					
4.1	капитальный ремонт, не приводящий к росту стоимости основных фондов	тыс. тенге	476 637	517 087	8,5	
<b>5</b>	<b>Прочие затраты</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>78 758</b>	<b>96 593</b>	<b>22,6</b>	
	в том числе:					
5.1	Услуги сторонних организаций производственного характера	тыс. тенге	51 244	67 493	31,7	
	из них					
5.1.1	услуги стороннего транспорта	тыс. тенге	47 958	56 225	17,2	
5.1.2	поверка тепловых счетчиков	тыс. тенге	937	937	0,0	
5.1.3	услуги по испытанию эл.оборудования	тыс. тенге	545	545	0,0	
5.1.4	поверка приборов	тыс. тенге	990	1 044	5,5	
5.1.5	поверка эл.счетчиков, трансформаторов тока	тыс. тенге	36	36	0,0	
5.1.6	услуги технической экспертизы	тыс. тенге	0	0	0,0	
5.1.7	услуги по демеркуризации РСЛ	тыс. тенге	28	28	0,0	
5.1.8	услуги по ремонту оборудования связи	тыс. тенге	0	0	0,0	
5.1.9	экспертное обследование паспорта готовности	тыс. тенге	750	750	0,0	
5.1.10	Услуги по утилизации опасных и медицинских отходов	тыс. тенге	0	91	-	
5.1.11	прочие услуги сторонних организаций	тыс. тенге	0	7 837	-	
5.2	Прочие затраты	тыс. тенге	27 514	29 100	5,8	
	из них					

5.2.1	вода и канализация	тыс. тенге	4 538	4 473	-1,4	Согласно фактического потребления воды предприятием и действующих тарифов на услугу.
5.2.2	проездные билеты	тыс. тенге	1 605	1 544	-3,8	Согласно фактически отработанного времени сотрудниками, работа которых носит разъездной характер.
5.2.3	охрана труда	тыс. тенге	11 311	11 846	4,7	
5.2.4	услуги по вывозу мусора	тыс. тенге	2 197	2 375	8,1	
5.2.5	услуги связи	тыс. тенге	598	683	14,2	
5.2.6	канцелярские расходы, бланочная продукция	тыс. тенге	1 916	1 865	-2,7	Согласно заключенных договоров на 2019 год и цен на 2020 год.
5.2.7	плата за загрязнение окружающей среды	тыс. тенге	62	63	1,6	
5.2.8	содержание компьютерной техники	тыс. тенге	587	664	13,1	
5.2.9	пожарная охрана	тыс. тенге	750	750	0,0	
5.2.10	услуги дезостанции	тыс. тенге	38	39	2,6	
5.2.11	почтово-телеграфские услуги	тыс. тенге	35	34	-2,9	Согласно отправленной корреспонденции
5.2.12	командировочные расходы	тыс. тенге	372	372	0,0	
5.2.13	повышение квалификации ИП	тыс. тенге	310	713	130,0	
5.2.14	страховая премия (обязательное страхование раб-ов) ИП	тыс. тенге	3 195	3 245	1,6	
5.2.15	Обновление программного обеспечения "ABC-4"	тыс. тенге	0	152	-	
5.2.16	Услуги по обслуживанию периметральной охранной сигнализации	тыс. тенге	0	120	-	
5.2.17	Обработка деревянных конструкций огнезащитным составом	тыс. тенге	0	162	-	
<b>II</b>	<b>Расходы периода, всего</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>616 150</b>	<b>821 750</b>	<b>33,4</b>	
6.	Общие административные расходы, всего	тыс. тенге	192 215	215 347	12,0	
	в том числе:					
6.1	заработная плата административного персонала	тыс. тенге	51 395	55 463	7,9	
6.2	социальный налог, социальные отчисления	тыс. тенге	4 875	4 742	-2,7	Согласно фактически начисленной заработной платы
6.3	налоговые платежи и сборы	тыс. тенге	135 238	154 453	14,2	
6.4	обязательное социальное медицинское страхование	тыс. тенге	707	689	-2,5	Согласно фактически начисленной заработной платы
7.	прочие затраты	тыс. тенге	51 428	52 841	2,7	
	из них					
7.1	амортизация	тыс. тенге	1 327	1 764	32,9	
7.2	командировочные	тыс. тенге	476	476	0,0	
7.3	коммунальные услуги (эл.энергия, отопление)	тыс. тенге	2 156	2 097	-2,7	Экономия по данной статье сложилась согласно фактических объемов потребления т/э и э/э и действующим тарифам на 2019 год
7.4	услуги связи	тыс. тенге	481	824	71,3	
7.5	периодическая печать	тыс. тенге	337	337	0,0	
7.6	услуги стороннего транспорта	тыс. тенге	19 494	19 654	0,8	
7.7	услуги банка	тыс. тенге	27 092	27 604	1,9	
7.8	охрана труда	тыс. тенге	65	85	30,8	
8.	другие расходы	тыс. тенге	372 507	552 294	48,3	
	в том числе:					
8.1	канцелярские расходы, бланочная продукция	тыс. тенге	1 005	1 056	5,1	
8.2	плата за загрязнение окружающей среды	тыс. тенге	0	0	0,0	
8.3	плата за радиочастоту	тыс. тенге	240	234	-2,5	Согласно МРП (план выше факта)

8.4	услуги СМИ (объявления)	тыс. тенге	1 255	1 230	-2,0	Согласно фактически опубликованных объявлений в СМИ, стоимости услуг в 2019г.
8.5	содержание компьютерной техники	тыс. тенге	247	247	0,0	
8.6	содержание зданий	тыс. тенге	70	83	18,6	
8.7	вода и канализация	тыс. тенге	42	42	0,0	
8.8	пожарная охрана	тыс. тенге	0	0	0,0	
8.9	услуги дезостанции	тыс. тенге	1	1	0,0	
8.10	почтово-телеграфские услуги	тыс. тенге	49	48	-2,0	Согласно отправленной корреспонденции
8.11	услуги нотариуса	тыс. тенге	44	76	72,7	
8.12	повышение квалификации АУП	тыс. тенге	17	208	1 123,5	
8.13	страховая премия (обязательное страхование раб-ов) АУП	тыс. тенге	560	581	3,8	
8.14	услуги НТБ	тыс. тенге	102	102	0,0	
8.15	страхование узлов АСКУТЭ	тыс. тенге	7	7	0,0	
8.16	амортизация нематериальных активов	тыс. тенге	29	2 902	9 906,9	
8.17	услуги охранных предприятий	тыс. тенге	8 525	8 525	0,0	
8.18	обязательное экологическое страхование	тыс. тенге	1 188	1 188	0,0	
8.19	услуги по тех.обслуживанию пожарно-охранной сигнализации и системы видеонаблюдения	тыс. тенге	976	976	0,0	
8.20	Расходы на выплату вознаграждений по займу	тыс. тенге	358 150	500 177	39,7	Согласно фактическим выплатам вознаграждений по займу. Проценты по Ф2 капитализированы (60 280 тыс. тг)
8.21	услуги по проведению энергетического обследования (энергоаудит)	тыс. тенге	0	0	0,0	
8.22	возмещение затрат понесенных на приобретение комплекта ИС "Параграф"	тыс. тенге	0	0	0,0	
8.23	услуги по приему ливневых сточных вод	тыс. тенге	0	0	0,0	
8.24	услуги по обслуживанию бухгалтерской программы 1С бухгалтерия	тыс. тенге	0	12 870	-	
8.25	Системное администрирование программы (пользование Ellipse, Тезис)	тыс. тенге	0	14 653	-	
8.26	Услуги по сертификации систем менеджмента	тыс. тенге	0	4 250	-	
8.27	Авторское сопровождение технической поддержки информационной системы теплоснабжающего предприятия на базе инструментальных средств ИГС "CityCom-ТеплоГраф"	тыс. тенге	0	2 832	-	
8.28	Страхование оборудования для регулировки СО и ГВС	тыс. тенге	0	6	-	
9.	прочие услуги сторонних организаций	тыс. тенге	0	1 268	-	
<b>III</b>	<b>Всего затрат на предоставление услуг</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>3 068 692</b>	<b>3 435 240</b>	<b>11,9</b>	
<b>IV</b>	<b>Доход (РБА*СП/(1-(КПН/ 100))</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>462 500</b>	<b>52</b>	<b>-</b>	
<b>VI</b>	<b>Всего доходов</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>3 531 192</b>	<b>3 435 292</b>	<b>-2,7</b>	Размер дохода за оказанные услуги по передаче и распределению тепловой энергии за 2019 год сложился ниже уровня утвержденного в тарифной сметой на долгосрочный период с 01.01.16 г по 31.12.20 г, по причине уменьшения объема оказываемых регулируемых услуг на 28,4 тыс. Гкал. и введением

						компенсирующего тарифа
VII	Объем оказываемых услуг	тыс. Гкал	1 376,725	1 348,299	-2,1	
VIII	Нормативные технические потери	тыс. Гкал	327,090	345,461	5,6	Уровень нормативных потерь за 2019 г. остается на утвержденном уровне 19,0%, согласно приказа РГУ "Департамент Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан по СКО" от 04.02.2015 г. №17-ОД. от 20 апреля 2015 года №44-ОД.
		%	19,0	19,0	0,0	
IX	Тариф (без НДС)	тенге/Гкал	2 564,92	2 547,87	-	

По итогам работы предприятия за 2019 год фактические затраты на услуги по передаче и распределению тепловой энергии составили 3 435 млн. тенге при плане 3 069 млн. тенге, **освоение затрат** против утвержденных в тарифе составило **366 млн. тенге**.

#### Планы развития предприятия на 2020 год

В связи с переходом субъектов на долгосрочный период тарифообразования согласно внесенным изменениям в законодательство РК уполномоченным органом утвержден тариф по передаче и распределению тепловой энергии на долгосрочный период с 01.01.2016 г. по 31.12.2020 г. согласно приказу РГУ «Департамента Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан по СКО» от 24 ноября 2015 года № 153-ОД «Об утверждении предельного уровня тарифа и тарифной сметы на период с 1 января 2016 года по 31 декабря 2020 года на услугу по передаче и распределению тепловой энергии ТОО «Петропавловские Тепловые Сети».

С 01.01.2020 г. по 31.12.2020 г. утвержден предельный уровень тарифа в размере 2 732,98 тенге за 1 Гкал (без НДС) согласно приказу РГУ «Департамента Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан по СКО» от 24 ноября 2015 года № 153-ОД «Об утверждении предельного уровня тарифа и тарифной сметы на период с 1 января 2016 года по 31 декабря 2020 года на услугу по передаче и распределению тепловой энергии ТОО «Петропавловские Тепловые Сети».

Планируемый объем капитального ремонта на 2020 год составляет 506,115 млн. тенге или 13,919 км т/сетей (магистральных - 4,610 км, распределительных – 9,309 км) Предприятие планирует выполнить следующие виды работ:

1. Замена тепловых сетей 13,919 км трубопровода;
2. Замена запорной арматуры – 270 шт.;
3. Ремонт тепловых камер – 12 шт.;
4. Ремонт тепловой изоляции 4,3 км;
5. Замена сальниковых компенсаторов – 11 шт.;
6. Работы по восстановлению асфальтного покрытия - 6 407 м<sup>2</sup> ;
7. Ремонт насосного оборудования, электрооборудования, текущий ремонт зданий и сооружений.

Согласно совместному приказу РГУ «Департамента Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции МНЭ РК по СКО» от 09.11.2015г. №130-ОД и ГУ «Управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства по СКО» от 05.11.2015г.

«Об утверждении Инвестиционной программы «Развитие, реконструкция и техническое перевооружение комплекса ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» на 2016-2020 годы» утверждена Инвестиционная программа на 2016-2020 гг.

В 2020 году в рамках инвестиционной программы запланировано:

За счет собственных средств:

1. Реконструкция тепломагистрали №7 2Ду600мм ул. Крепостная от ТК-1-10 до ТП-15-12-с в г. Петропавловске, СКО протяженностью 873 п. м. трубопровода;
2. Реконструкция тепломагистрали №15 2Ду600мм ул. Советская от УН-15-06-с до ТП-15-12с в г. Петропавловске, СКО протяженностью 585 п. м. трубопровода;
3. Реконструкция тепломагистрали №7-18 2Ду500мм улице Алматинская от ТК-8-01 до ТК-7-09А в городе Петропавловске, СКО (1очередь) протяженностью 288 п. м. трубопровода;

4. Строительство контрольно-пропускного пункта №1;
5. Прохождение вневедомственной экспертизы 5 рабочих проектов;
6. Приобретение подсистемы «Теплопотери» ИГС «CityCom-Теплограф» для расчёта нормативных потерь;
7. Корректировка рабочего проекта Реконструкция тепломагистрали №3 2Ду500мм по ул. Сатпаева от ТК-6-19 до ТК-3-15г в г. Петропавловск СКО;
8. Корректировка рабочего проекта Реконструкция тепломагистрали №6 2Ду400мм-2Ду500мм по ул. Ружейникова от УН-6-10-с до ТК-6-14 в г. Петропавловске, СКО;
9. Приобретение опрессовочного мобильного центра (АОМЦ-25);
10. Внедрение системы Mobility АСУПФА Ellipse;
11. Приобретение устройства наклонного реза, для труб 200-600 мм, ручной привод, с суппортом для крепления газового резака (EV-RSG-2E Vietz);
12. Восстановление благоустройства после проведения работ в 2019 году по проекту "Реконструкция тепломагистрали №9 2Ду300мм-2Ду400 ул. Советская от ТК-9-03 до ТК-9а-38 в г. Петропавловске, СКО".  
За счет средств займа ЕБРР и бюджетного субсидирования МИИ РК:
  1. Реконструкция тепломагистрали №7 2Ду600мм по ул. Крепостная от ТК-1-10 до ТП-15-12с, протяженностью 1 420 п. м. трубопровода;
  2. Реконструкция тепломагистрали №15 2Ду600мм по ул. Советская от УН-15-06-с до ТП-15-12-с, протяженностью 1873 п. м. трубопровода;
  3. Реконструкция тепломагистрали №7-18 2Ду500мм ул. Алматинская от ТК-8-01 до ТК-7-09А, протяженностью 288 п. м. трубопровода.

**Планово-экономический отдел**  
**ТОО «Петропавловские Тепловые Сети»**  
**Тел.: +7(7152) 52-26-90**