

**Комитет государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа**



УТВЕРЖДАЮ

Председатель Правления Комитета
государственного регулирования цен и
тарифов Чукотского автономного
округа

Е.В. Ковальская

« 18 » июня 2021 года

ПРОТОКОЛ

**заседания Правления Комитета государственного регулирования цен и
тарифов Чукотского автономного округа**

от 18 июня 2021 г.

№ 13

г. Анадырь

Председательствующий:

Ковальская Елена
Владиславовна

- председатель Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

Присутствовали:

Члены правления:

Калиниченко Николай
Николаевич

- начальник отдела организационно-правовой работы Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;

Сударинена Ольга
Сергеевна

- консультант отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в жилищно-коммунальном хозяйстве Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;

Транина Елена
Валерьевна

- консультант отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

Приглашенные:

Дунакаев Азнаур
Эльдарович

главный специалист-эксперт Управления ФАС по Чукотскому автономному округу;

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 16 от 16.06.2021 г. о дате, месте, повестке заседания Правления Комитета, проект постановления Правления и расчет тарифов на 2021-2022 годы.

АО «Чукотэнерго» обратилось в Комитет с заявлением об установлении тарифов в сфере теплоснабжения с 01.07.2021 по 31.12.2021 гг. (исх. № 20/53-07.1-1784 от 19.05.2021), для филиала АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ. По предложению Общества одноставочный тариф с 1 июля 2021 года составил – 4 924,74 руб./Гкал.

АО «Чукотэнерго» осуществляет производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки обособленным подразделением Анадырская ТЭЦ, филиалами Эгвекинотская ГРЭС и Чаунская ТЭЦ и отпуск тепловой энергии с коллекторов в тепловые сети муниципальных коммунальных предприятий. Тарифы на тепловую энергию устанавливаются по каждому источнику теплоснабжения.

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» потребителям, установлены Комитетом в 2018 году на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годы с календарной разбивкой по полугодиям (базовый 2019).

При корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) АО «Чукотэнерго» на 2021 год, тариф на период с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 для филиала АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ установлен года в размере – 4 758,84 руб./Гкал (утв. постановлением Правления Комитета от 16 декабря 2020 года № 29-э/1 «О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 4 декабря 2018 года № 23-э/1»).

Ограниченность периода регулирования при корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) АО «Чукотэнерго» на 2021 год (до 01.07.2021) обусловлена переносом сроков реализации мероприятий по реконструкции инженерных сетей в г. Певеке, в том числе сетей теплоснабжения, и началом обеспечения потребителей г. Певека тепловой энергией от Плавучей атомной теплоэлектростанции в полном объеме.

В схему теплоснабжения городского округа Певек на период до 2030 года постановлением Администрации городского округа Певек от 24 мая 2021 года № 266 (утв. постановлением Администрации городского округа Певек от 14.06.2017 № 403) внесены изменения.

В результате актуализации схемы теплоснабжения ГО Певек в 2021 году всего объем отпуска тепла необходим – 108,7 тыс. Гкал, по Чаунской ТЭЦ отпуск тепловой энергии для снабжения потребителей г. Певек (за исключением 5-го микрорайона г. Певек) в объеме – 57,054 тыс. Гкал (в разбивке по полугодиям – 33,567 тыс. Гкал, второе – 23,487 тыс. Гкал).

В первое полугодие 2022 года от Чаунской ТЭЦ запланирован отпуск 33,6 тыс. Гкал с последующим переводом в резервное состояние.

По предложению Комитета расчетный объем финансовых средств, необходимых филиалу АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ составляет на производство тепловой энергии на период с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года составит 107 083 тыс. рублей, при условии:

- выработки тепловой энергии – 26,162 тыс. Гкал,
- расхода на собственные нужды – 2,675 тыс. Гкал,
- полезного отпуска (отпуск в сеть) – 23,487 тыс. Гкал,
- одноставочного тарифа – 4 559,26 руб./Гкал, уровень тарифа второго полугодия к уровню тарифа первого полугодия 2021 года составит 95,8% (приложение 1 к настоящему протоколу).

В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, тарифы на тепловую энергию (мощность) устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из не превышения величины указанных тарифов без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

С учетом норм действующего законодательства Комитет предлагает установить тариф на тепловую энергию (мощность) на весь период запланированной работы филиала АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ – с 1 июля 2021 года по 30 июня 2022 года включительно.

2) Колмогорова Е.В.

Общество доводит особое мнение в отношении снижения суммы сглаживания необходимой валовой выручки и просит учесть в настоящем протоколе следующее.

Действующей схемой теплоснабжения ГО Певек на период до 2030 года определено, что со второго полугодия 2022 года основным производителем тепловой энергии для г. Певека становится ПАТЭС. Учитывая, что орган регулирования по объективным причинам не включает остаток суммы сглаживания в размере 23 184 тыс. рублей в полном объеме, остается вопрос по обеспечению в тарифной составляющей исключенных средств на сглаживание необходимой валовой выручки в размере 8 584 тыс. рублей.

Также обращаем внимание на тот факт, что с целью не превышения величины одноставочного тарифа в первом полугодии 2022 года (4 559,26 рублей) над величиной тарифа во втором полугодии 2021 года, Комитетом скорректирована заявленная НВВ на 1 полугодие 2022 года с 182 982 тыс. рублей до 153 041 тыс. рублей. Остается вопрос учета исключенных расходов АО «Чукотэнерго» в сумме 29 941 тыс. рублей.

3) Уполномоченный по делу Транина Е.В.

Ввиду того, что филиал АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ осуществляет производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (мощности), Комитет считает

необходимым учесть остаток средств сглаживания в размере 8 584 тыс. рублей в составе необходимой валовой выручки Чаунской ТЭЦ по электрической энергии в рамках действующего долгосрочного периода регулирования (2021-2024 гг.).

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

1) Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 4 декабря 2018 года № 23-э/1 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Чукотэнерго» на 2019-2023 годы» следующие изменения:

приложение 1 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

2) Комитету государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа учесть остаток суммы сглаживания необходимой валовой выручки в размере 8 584 тыс. рублей при установлении тарифов на электрическую энергию (мощность) (период долгосрочного периода регулирования 2020-2025 гг.) и тепловую энергию (мощность) в рамках действующего долгосрочного периода регулирования.

3) Комитету государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа учесть исключенные из НВВ на 1 полугодие 2022 года финансовые средства при установлении тарифов на электрическую энергию (мощность) (период долгосрочного периода регулирования 2020-2025 гг.) и тепловую энергию (мощность) в рамках действующего долгосрочного периода регулирования в экономически обоснованном размере по итогам проведенной экспертизы предложения АО «Чукотэнерго» об установлении тарифов на 2022 год.

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

За – 4; Против – 0; Воздержавшихся – 0.

Протокол вела



Л.А. Черепанова

Члены Правления:

Калиниченко Н.Н.

Сударинена О.С.

Транина Е.В.



Приложение 1
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 18 июня 2021 года № 13

Корректировка долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО "Чукотэнерго" филиал Чаунская ТЭЦ на 2021-2022 годы

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2017		2018		2019		2020 год			Предлож. предпр. с 01.07.2021	Утверждено Комитетом (корректировка)			изменение 2021 к 2020, %	Предлож. предпр. с 01.01.2022	Утверждено Комитетом (корректировка)	
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом				2021	с 01.01.2021	с 01.07.2021			2022	с 01.01.2022
									2020	с 01.01.2020	с 01.07.2020								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
I	Производственная программа																		
1	Натуральные показатели																		
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	144 496	136 939	144 496	118 222	115340	121424	93731	67569	26162	26162	63422	37260	26 162	67,7	37 261	37260	37260
2	Расход т/эн на с/п	Гкал	6 496	6 669	6 496	7 668	6669	9914	6309	3633	2676	2675	6368	3693	2 675	100,9	3 694	3693	3693
	то же в % к выработке	%	4	5	4	6	6	8	7	5	10	10,2	10,0	9,9	10,2			9,9	9,9
3	Покупная т/энергия	Гкал																	
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	138 000	130 270	138 000	110 554	108671	111510	87422	63936	23486	23487	57054	33567	23487	65,3	33567	33567	33567
5	Потери т/эн в сетях	Гкал																	
	то же в % к отпуску в сеть	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	138 000	130 270	138 000	110 554	108671	111510	87422	63936	23486	23487	57054	33567	23487	65,3	33567	33567	33567
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал																	
	продано потребителям	Гкал	138 000	130 270	138 000	110 554	108671	111510	87422	63936	23486	23487	57054	33567	23487	65,3	33567	33567	33567
	в том числе населению:	Гкал																	
	городскому	Гкал																	
	сельскому	Гкал																	
	в т.ч. бюджетным	Гкал																	
	в т.ч. прочим	Гкал	138 000	130 270	138 000	110 554	108671	111510	87422	63936	23486	23487	57054	33567	23487	65,3	33567	33567	33567
II	Параметры расчета расходов																		
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)				0,04							0,0300							0,039
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИЮР от 1% до 5%)	%			1,00							1,00							1,00
1.3	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)											0,00							0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)				0,75							0,75							0,75
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов				1,03							1,0197							1,02861
III	Расходы связанные с производством и реализацией																		
1	Операционные (подконтрольные) расходы, всего	тыс. руб.	208 556	249 929	214 730	210 113	241 306	256 930	118 379	111 760	6 619	19 433	87 127	58 420	28 707	73,6	60 091	54 246	54 246
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	16 588	20 933	17 079	17 438	11 893	34 026	12 127	5 508	6 619	6 857	9 736	2 879	6 857	80,3	2 962	2962	2962
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0				0	
1.2.1	капитальный ремонт	тыс. руб.	0	0	0	0													
1.2.2	текущий ремонт	тыс. руб.	0	0	0	0													
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	166 178	177 247	171 097	149 542	202 590	173 824	93 829	93 829	0	12 575	70 897	49 047	21 850	75,6	50 450	44 605	44 605
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	116 410	56 948	119 856	48 253	69 429	73 065	32 156	32 156		12 575	38 659	16 809	21 850	120,2	17 289	16713	16713
1.3.2	оплата труда ремонтного персонала	тыс. руб.	20 630	10 024	21 240	8 823	10 071	7 749	4 664	4 664			2 438	2 438		52,3	2 508	2508	2508
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	10 315	83 363	10 620	67 383	96 511	53 927	44 699	44 699			23 365	23 365		52,3	24 034	18766	18766
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	18 824	26 914	19 381	25 083	26 579	39 083	12 310	12 310			6 435	6 435		52,3	6 619	6619	6619
1.3.5	оплата труда прочего персонала	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0			0	0			0	0	0
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	14 452	31 179	14 880	28 911	15 966	34 869	7 395	7 395			3 865	3 865		52,3	3 976	3976	3976
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	9 639	15 209	9 925	10 218	6 908	8 276	3 199	3 199	0	0	1 672	1 672	0	52,3	1 720	1 720	1 720
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	409	1 278	421	921	590	729	273	273			143	143		52,3	147	147	147
1.5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	8 869	8 430	9 131	6 000	5 386	5 884	2 494	2 494			1 304	1 304		52,3	1 341	1341	1341
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	69	4 152	71	2 388	55	327	25	25			13	13		52,3	14	14	14
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	26	328	26	243	409	311	189	189			99	99		52,3	102	102	102
1.5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	тыс. руб.	220	1 020	227	666	468	1 025	217	217			113	113		52,3	117	117	117
1.5.6	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	47	0	48	0	0	0	0	0			0	0			0	0	0
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	423	1 089	435	856	1 092	1 263	506	506	0	0	264	264	0	52,3	272	272	272
1.6.1	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	47	787	48	641	900	885	417	417			218	218		52,3	224	224	224
1.6.2	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	216	80	222	64	28	217	13	13			7	7		52,3	7	7	7
1.6.3	Лизинговый платеж	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0			0	0			0	0	0

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2017		2018		2019		2020 год			Предлож. предпр. с 01.07.2021	Утверждено Комитетом (корректировка)			изменени 2021 к 2020, %	Предлож. предпр. с 01.01.2022	Утверждено Комитетом (корректировка)	
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом				2021	с 01.01.2021	с 01.07.2021			2022	с 01.01.2022
									2020	с 01.01.2020	с 01.07.2020								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1.6.4	Арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации. В остальных случаях расходы на арендную плату включаются в состав операционных расходов)	тыс. руб.	160	222	164	151	164	160	76	76	0	0	40	40	0	52,3	41	41	41
1.7	Прочие расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	1 275	4 271	1 313	3 148	2 856	4 672	1 323	1 323	0	0	692	692	0	52,3	711	711	711
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0
1.7.2	доставка топлива (склад - производство)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0
1.7.3	цех КПиА	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0
1.7.4	электротехническая лаборатория	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	441	1 103	454	533	659	1 391	305	305	0	0	159	159	0	52,3	164	164	164
1.7.6	прочие цеховые	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0
1.7.7	прочие общезаводские	тыс. руб.	834	3 168	859	2 616	2 198	3 281	1 018	1 018	0	0	532	532	0	52,3	547	547	547
1.7.20	прочие производственные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	257 862	251 529	270 927	234 843	225 684	263 472	199 648	143 317	56 331	73 051	140 745	82 679	58 066	70,5	103 857	82 063	82 063
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	257 862	251 529	270 927	234 843	225 684	263 472	199 648	143 317	56 331	73 051	140 745	82 679	58 066	70,5	103 857	82 063	82 063
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	257 862	251 529	270 927	234 843	225 684	263 472	199 648	143 317	56 331	73 051	140 745	82 679	58 066	70,5	103 857	82 063	82 063
2.1.2	Газ природный	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0
2.1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0
2.1.4	Электроэнергия на котлы, в том числе по уровням напряжения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0
2.2.1	на хозяйственные нужды	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0
2.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0
2.5	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	68 207	76 384	74 433	66 840	77 052	87 693	34 194	34 194	0	0	23 584	17 874	5 710	69,0	18 222	16 350	16 350
3.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	10 172	9 026	9 801	6 918	8 151	7 229	3 775	3 775	0	0	1 973	1 973	0	52,3	1 952	1 952	1 952
3.2.1	арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации)	тыс. руб.	91	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0
3.2.2	концессионная плата	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0
3.2.3	расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	10 080	9 011	9 801	6 918	8 151	7 229	3 775	3 775	0	0	1 973	1 973	0	52,3	1 952	1 952	1 952
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	1 388	452	851	668	608	484	282	282	0	0	147	147	0	52,3	34	34	34
3.2.3.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	1 114	1 082	1 136	1 273	1 147	1 938	531	531	0	0	278	278	0	52,3	289	289	289
3.2.3.3	иные расходы	тыс. руб.	7 579	7 478	7 814	4 977	6 395	4 807	2 962	2 962	0	0	1 548	1 548	0	52,3	1 629	1 629	1 629
3.2.3.3.1	-налог на имущество организации	тыс. руб.	7 354	7 282	7 628	4 811	6 193	4 578	2 868	2 868	0	0	1 499	1 499	0	52,3	1 558	1 558	1 558
3.2.3.3.2	-земельной налог	тыс. руб.	186	167	155	113	143	118	66	66	0	0	35	35	0	52,3	36	36	36
3.2.3.3.3	-транспортный налог	тыс. руб.	39	30	32	54	60	66	28	28	0	0	14	14	0	52,3	15	15	15
3.2.3.3.4	-водный налог	тыс. руб.	0	0	0	0	0	45	0	0	0	0	0	0	0		20	20,1	20
3.2.3.3.5	-прочие налоги	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0
3.2.3.3.6	-другие налоги	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	40 923	46 776	46 901	39 564	51 167	45 657	23 698	23 698	0	0	18 097	12 387	5 710	76,4	12 742	10 870	10 870
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	11 823	18 230	34 241	14 038	18 119	16 106	8 392	8 392	0	0	10 097	4 386	5 710	120,3	4 512	4 640	4 640
3.3.2	Отчисления с ФОТ ремонтного персонала	тыс. руб.	2 609	2 786	5 493	2 653	2 628	2 340	1 217	1 217	0	0	636	636	0	52,3	654	654	654
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	22 407	20 232	2 746	17 475	25 186	18 271	11 665	11 665	0	0	6 098	6 098	0	52,3	6 272	4 272	4 272
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	4 085	5 529	4 421	5 399	5 233	8 939	2 424	2 424	0	0	1 267	1 267	0	52,3	1 303	1 303	1 303
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	12 530	12 821	13 013	9 202	12 953	9 865	5 999	5 999	0	0	3 136	3 136	0	52,3	3 136	3 136	3 136
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	12 530	12 821	13 013	9 202	12 953	9 865	5 999	5 999	0	0	3 136	3 136	0	52,3	3 136	3 136	3 136
3.4.2	нематериальных активов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0
3.5	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0
3.6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	4 123	7 379	4 245	10 303	4 476	24 811	572	572	0	0	299	299	0	52,3	311	311	311
3.7	Расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации производственных объектов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0
3.8	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0
3.9	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	459	382	473	853	305	131	150	150	0	0	79	79	0	52,3	82	82	82
	Итого расходы	тыс. руб.	534 626	577 842	560 090	511 796	544 042	608 094	352 221	289 271	62 950	92 484	251 456	158 973	92 483	71,4	182 170	152 660	152 660
4	Сглаживание	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0

№ п/п	Показатель	ед.изм.	2017		2018		2019		2020 год			Предлож. предпр. с 01.07.2021	Утверждено Комитетом (корректировка)			изменение 2021 к 2020, %	Предлож. предпр. с 01.01.2022	Утверждено Комитетом (корректировка)		
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом				2021	с 01.01.2021	с 01.07.2021			2022	с 01.01.2022	
									2020	с 01.01.2020	с 01.07.2020									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
4.1	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.																		
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.																		
4.3	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	тыс. руб.			0															
4.4	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.																		
4.5	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	тыс. руб.																		
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	534 626	577 842	560 090	511 796	472 042	608 094	401 037	289 271	111 766	115 667	266 056	158 973	107 083	66,3	182 170	152 660	152 660	
6	Субсидии на электро-, теплоэнергию, топливо	тыс. руб.																		
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	534 626		560 090	511 796	472 042	608 094	401 037	289 271	111 766	115 667	266 056	158 973	107 083	66,3	182 170	152 660	152 660	
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	руб./Гкал	3 874,10		4 058,63	4 629,37	4 343,77	5 453,27	4 587,37	4 524,39	4 758,84	4 924,74	4 663,23	4 735,98	4 559,26	101,7	5 427,05	4 547,91	4 547,91	
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	534 626		560 090		472 042	608 094	401 037	289 271	111 766	115 667	266 056	158 973	107 083	66,3	182 170	152 660	152 660	
10	Прибыль	тыс. руб.	5 035		4 840	-91 949	3 009	-118 067	709	709	0	0	370	370	0	52,3	812	381	381	
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (налог на имущество)	тыс. руб.																		
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	1 491		1 535	2 243	342	3 745	168	168		88	88			52,3	91	91	91	
10.3	Прибыль на поощрение	тыс. руб.	2 263		2 055		1 952		188	188		98	98			52,3	101	101	101	
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	527		542	41 851	309	7 367	152	152		151	151			98,9	671	155	155	
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	755		708		406		200	200		34	34			16,8	50	34	34	
	Нормативный уровень прибыли	%	1		1		0,6	-19,4	0,1	0,2			0,2	0,0		0,0	0,4	0,2	0,2	
10.6	Расчетная предпринимательская прибыль				14 222		1 822		759	759		397	397			52,3				
11	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	539 661		579 153	463 941	476 874	490 028	402 505	290 739	111 766	115 667	266 823	159 740	107 083	66,3	182 982	153 041	153 041	
IV	Тариф	руб./Гкал	3 910,58		4 196,76		4 388,23	4 394,47	4 604,17	4 547,35	4 758,84	4 924,74	4 676,68	4 758,84	4 559,26	101,6	5 451,24	4 559,26	4 559,26	
	Индекс роста тарифа								104,9			104,7		103,5		100,0	95,8	119,6	97,5	100,0