

Управление по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа

ПРОТОКОЛ

заседания комиссии по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа

от 18 декабря 2018 года № 16

г. Нарьян-Мар, ул. Ненецкая, 20

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ

Начальник Управления по государственному
регулированию цен (тарифов) НАО

С.А. Андриянов

СЕКРЕТАРЬ

Начальник отдела регулирования
производственно-технической сферы и
государственного контроля (надзора)
Управления по государственному
регулированию цен (тарифов) НАО

С.Г. Неверова

ЧЛЕНЫ КОМИССИИ*:

Л.В. Тихомирова
Е.А. Кравцова
Е.Н. Лахно
Л.А. Вольнец

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

главный консультант отдела регулирования
энергетики и организаций коммунального комплекса
ведущий консультант отдела регулирования
энергетики и организаций коммунального комплекса
ведущий консультант отдела регулирования
энергетики и организаций коммунального комплекса

И.Е. Холодов

М.В. Калинина

О.В. Чебаевских

Генеральный директор МП ЗР «Севержилкомсервис»
Главный экономист – начальник планово-
Экономического отдела МП ЗР «Севержилкомсервис»

С.Л. Калашников

Т.Г. Овчинникова

Директор ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания»
Начальник ЭО ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания»

Ю.П. Жданов

А.В. Коваленко

Представитель ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»

А.В. Буштедт

* Представитель Управления Федеральной антимонопольной службы по Ненецкому автономному округу, уведомленный о времени, дате и месте проведения Комиссии в установленном порядке, на заседании не присутствовал.

Член межотраслевого совета
потребителей по вопросам деятельности
субъектов естественных монополий
при губернаторе НАО

Н.Л. Михайлова

Дата заседания комиссии: 18.12.2018

Начало работы комиссии: 09 часов 00 минут.

Место проведения: Управление по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа, г. Нарьян-Мар, ул. Ненецкая, д. 20

1. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), вырабатываемую дизельными электростанциями, поставляемую потребителям муниципальным предприятием Заполярного района «Севержилкомсервис», на 2019 год.

(докладчик Тихомирова Л.В.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление муниципального предприятия Заполярного района «Севержилкомсервис» (далее по тексту – МП ЗР «СЖКС» или предприятие) и представлены материалы для расчета тарифов на электрическую энергию на 2019 год. Управлением проведена экспертиза представленных предложений.

Расчет тарифов выполнен методом экономически обоснованных расходов.

При формировании плановой необходимой валовой выручки на 2019 год применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Индекс потребительских цен	102,7	104,6%	103,4%	104,0%	104,0%	104,0%
Производство нефтепродуктов		103,3%	101,5%	101,3%	101,3%	101,3%

Величина необходимой валовой выручки на производство электрической энергии, учтенная при расчете тарифов, по сравнению с величиной необходимой валовой выручки на производство электрической энергии предложенной предприятием, на 2019 год снижена на 30%.

Объем необходимой валовой выручки на 2019 год, корректировка затрат, а также основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных предприятием, приведены ниже.

№	Показатели	Ед. изм.	2 019		Основания корректировки предложений регулируемой организации
			СЖКС	Утвержденно УГРЦТ	
1	Выработано электрической энергии	кВт.ч	25 514 812	25 153 988	Согласно прогнозному балансу электрической энергии (мощности), утвержденному ФАС России на 2019 год в границах НАО
2	Расход эл/энергии на собственные нужды электростанции	кВт.ч	1 141 164	1 131 929	
3	Отпуск с шин	кВт.ч	24 373 647	24 022 059	

4	Получено электроэнергии со стороны	кВт.ч	0	0	
5	Потери электроэнергии в сетях	кВт.ч	2 826 037	2 465 000	
5.1.	Потери электроэнергии в сетях	%	12	11,6	
6	Полезный отпуск, в т.ч.:	кВт.ч	21 547 611	21 557 059	
6.1.	На производственные нужды	кВт.ч	3 746 826	3 275 359	
7.	Сторонние потребители (товарная продукция), в т.ч:	кВт.ч	17 800 785	18 281 700	
7.1.	население	кВт.ч	11 599 890	11 784 700	
7.2.	прочие потребители	кВт.ч	705 514	6 497 000	
Затраты на производство электрической энергии					
8	Топливо на технологические цели	руб.	422 219 501	398 607 686	Затраты определены исходя из удельного расхода топлива на отпуск электроэнергии с учетом планового объема электроэнергии на 2019 год. Корректировка цен на дизельное топливо.
9	Расходы по воде	руб.	17 571	17 903	Затраты определены по данным предприятия с учетом корректировки тарифа на покупку воды
10	Затраты на оплату труда производственных рабочих	руб.	216 145 135	146 183 139	Расходы определены с учетом фактического объема фонда оплаты труда за 2017 год с учетом ИПЦ и фактической численности работников за 2017 год с учетом увеличения ДЭС п. Амдерма
11	Отчисления на социальные нужды	руб.	65 078 346	42 820 411	Страховые взносы в социальные фонды рассчитаны в соответствии с действующим законодательством
12	Льготная дорога	руб.	2 547 589	1 543 672	Принята по фактическим расходам за 2017 год с ИПЦ и фактической численности работников
13	Прочие выплаты	руб.	2 281 256	2 281 256	
14	Амортизация оборудования	руб.	83 255 215	78 466 435	Расчет выполнен с учетом требования п. 27 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178
15	Материалы	руб.	20 820 490	10 795 266	Отсутствие обосновывающих документов. Приняты по результатам плановой проверки проведенной в отношении предприятия за 2017 год с применением ИПЦ
16	Ремонт и тех. обслуживание	руб.	18 470 803	10 254 000	Приняты в соответствии представленным локальным сметным расчетам на проведение ремонтов ЛЭП с корректировкой на сумму НДС, сметной прибыли, накладных расходов и ФОТ.
17	Мероприятия по антитеррористической защите объектов ТЭК		175 366 918		Согласно п. 4 Учетной политике предприятия на 2018 год объект стоимостью выше 40 000 руб., сроком использования свыше 12 месяцев и не предназначенный для дальнейшей перепродажи принимается к учету в качестве основного средства. Согласно представленным локальным сметным расчетам расходы на монтаж ограждений превышают установленный Учетной политикой критерий отнесения объекта к основному средству и составляют от 960 тыс. руб. до 1 511,77 тыс. руб. Таким образом, ограждения объектов ТЭК будут приняты к учету в качестве основного средства, соответственно расходы на монтаж формируют первоначальную стоимость основного средства. При вводе в эксплуатацию стоимость объектов основных средств погашается посредством начисления амортизации. В тарифе, указанные расходы будут учтены по статье амортизация.

18	Прочие расходы	руб.	14 465 146	12 964 139	Откорректированы в части затрат на обучение и медосмотры (с учетом фактически понесенных затрат в течение предыдущих трех лет с учетом ИПЦ и увеличения численности производственного персонала). Остальные расходы приняты по предложению предприятия.
19	Итого цеховая себестоимость	руб.	1 020 667 970	703 933 908	
21.1.	Цеховая себестоимость	р/кВт.ч	47,37	32,65	
22	Цеховая себестоимость товарного отпуска	руб.		596 978 861	
23	Вспомогательное производство, относимое на производство электрической энергии	руб.	37 870 242	23 147 176	Приняты с корректировкой по статьям оплата труда и страховые взносы, расходы на материалы, командировочные расходы, спецодежду и молоко, и прочие расходы с учетом фактического расходования в течение предыдущих трех лет с учетом ИПЦ.
24	Общехозяйственные расходы, относимые на производство ЭЭ	руб.	182 709 792	110 544 806	Приняты с корректировкой в части расходов на оплату труда, страховых взносов, услуг вспомогательных производств и прочих расходов и базы распределения согласно учетной политике предприятия
25	Себестоимость полезного отпуска	руб.	1 241 248 005		
25.1.	Себестоимость 1 кВт.ч	р/кВт.ч	57,60	39,97	
26	Себестоимость товарного отпуска	руб.	1 025 412 469	730 670 843	
27	Внереализационные расходы	руб.	5 216 333	9 821 017	Расходы на выплаты социального характера учтены в расчете необходимой прибыли. Дополнительно учтены расходы на выплату процентов за кредит, предложенные предприятием в расчете необходимой прибыли.
28	Внереализационные доходы	руб.	33 394 972	33 416 597	
29	Прибыль	руб.	10 550 647	1 738 303	В составе необходимой прибыли учтены расходы на социальное развитие и налог на прибыль.
30	Выпадающие доходы от деятельности по ТП	руб.		373 670	
31	Излишне полученные доходы			-4 670 689	По результатам плановой проверки, проведенной Управлением в отношении регулируемой организации за 2017 год с учетом ИПЦ
32	Необходимая валовая выручка	руб.	1 007 784 478	704 516 548	0,70

В результате проведенной экспертизы тарифы на электрическую энергию (мощность), вырабатываемую дизельными электростанциями, на 2019 год составили:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Тариф	
			с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	33,95	44,12
2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	14,76	24,12
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	33,95	44,12

2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	55,64	66,73
3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	14,76	24,12
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	40,69	51,15

ВЫСТУПИЛИ: Калашников С.Л., Андриянов С.А., Михайлова Н.Л., Волынец Л.А.

РЕШИЛИ:

Установить и ввести в действие тарифы на электрическую энергию (мощность), вырабатываемую дизельными электростанциями, поставляемую потребителям МП ЗР «Севержилкомсервис», на 2019 год с календарной разбивкой в следующем размере (без учета НДС):

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Тариф	
			с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	33,95	44,12
2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	14,76	24,12
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	33,95	44,12
2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	55,64	66,73
3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	14,76	24,12
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	40,69	51,15

Результаты голосования: «За» - 5 чел.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» - «Против».

2. Об установлении льготных тарифов на электрическую энергию (мощность), отпускаемую сельхозтоваропроизводителям Ненецкого автономного округа и юридическим лицам и индивидуальным предпринимателям, относящимся к субъектам малого и среднего предпринимательства в соответствии с Федеральным законом от 24 июля 2007 года № 209-ФЗ «О развитии малого и среднего предпринимательства в Российской Федерации», осуществляющим деятельность на территории сельских поселений Ненецкого автономного округа.

(докладчик Тихомирова Л.В.)

Законом Ненецкого автономного округа № 368-оз от 08.02.2018 года «О льготах по оплате электрической энергии (мощности) на территории Ненецкого автономного округа» определены категории потребителей, в отношении которых установлено право на льготы по оплате электрической энергии, в том числе:

сельскохозяйственные товаропроизводители в соответствии с Перечнем сельскохозяйственных товаропроизводителей Ненецкого автономного округа, утверждаемым уполномоченным исполнительным органом государственной власти

Ненецкого автономного округа в сфере агропромышленного комплекса, к которым относятся:

организация, индивидуальный предприниматель, осуществляющие производство сельскохозяйственной продукции, ее первичную и последующую (промышленную) переработку (в том числе на арендованных основных средствах) в соответствии с перечнем сельскохозяйственной продукции, утверждаемым Правительством Российской Федерации, и реализацию этой продукции при условии, что в доходе сельскохозяйственных товаропроизводителей от реализации товаров (работ, услуг) доля дохода от реализации этой продукции составляет не менее чем семьдесят процентов за календарный год;

сельскохозяйственные потребительские кооперативы (перерабатывающие, сбытовые (торговые), обслуживающие (в том числе кредитные), снабженческие, заготовительные), созданные в соответствии с Федеральным законом от 8 декабря 1995 года № 193-ФЗ «О сельскохозяйственной кооперации»;

крестьянские (фермерские) хозяйства в соответствии с Федеральным законом от 11 июня 2003 года № 74-ФЗ «О крестьянском (фермерском) хозяйстве»;

юридические лица и индивидуальные предприниматели, относящиеся к субъектам малого и среднего предпринимательства в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2007 № 209-ФЗ «О развитии малого и среднего предпринимательства в Российской Федерации», осуществляющие деятельность на территории сельских поселений Ненецкого автономного округа.

Во исполнение закона Управлением предлагается установить и ввести в действие на период с 01 января 2019 года по 31 декабря 2019 года льготные тарифы на электрическую энергию (мощность), отпускаемую указанным категориям потребителей со следующей календарной разбивкой:

с 01.01.2019 по 30.06.2019 в размере 15,75 руб. за 1 кВт·ч;

с 01.07.2019 по 31.12.2019 в размере 16,38 руб. за 1 кВт·ч.

Тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость.

Экономически обоснованный тариф на электрическую энергию (мощность) составляет:

для муниципального предприятия Заполярного района «Севержилкомсервис»:

на период с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 33,95 руб./кВт·ч (без учета НДС);

на период с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 44,12 руб./кВт·ч (без учета НДС);

для сельскохозяйственного производственного кооператива «Нарьяна ты»:

на период с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 31,94 руб./кВт·ч (без учета НДС);

на период с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 40,91 руб./кВт·ч (без учета НДС).

Компенсация выпадающих доходов, связанных с применением льготных тарифов на электрическую энергию (мощность), осуществляется путем предоставления субсидий гарантирующим поставщикам, энергоснабжающим организациям и энергосбытовым организациям за счет средств окружного бюджета в порядке, установленном Администрацией Ненецкого автономного округа в соответствии с бюджетным законодательством. В 2019 году сумма компенсации составит 54 821,26 тыс. рублей.

РЕШИЛИ:

1. Установить и ввести в действие на период с 01 января 2019 года по 31 декабря 2019 года с календарной разбивкой льготные тарифы на электрическую энергию (мощность), отпускаемую:

сельхозтоваропроизводителям Ненецкого автономного округа;
 юридическим лицам и индивидуальным предпринимателям, относящимся к субъектам малого и среднего предпринимательства в соответствии с Федеральным законом от 24 июля 2007 года № 209-ФЗ «О развитии малого и среднего предпринимательства в Российской Федерации», осуществляющих деятельность на территории сельских поселений Ненецкого автономного округа, за исключением потребителей, указанных в подпункте «а» пункта 3 статьи 3 закона Ненецкого автономного округа от 08.02.2018 № 368-оз «О льготах по оплате электрической энергии (мощности) на территории Ненецкого автономного округа»:
 с 01.01.2019 по 30.06.2019 в размере 15,75 руб. за 1 кВт·ч;
 с 01.07.2019 по 31.12.2019 в размере 16,38 руб. за 1 кВт·ч.

Результаты голосования: «За» - 5 чел.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» - «Против».

3. Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям муниципального предприятия Заполярного района «Севержилкомсервис» на 2019-2023 годы.

(докладчик Холодов И.Е.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа представлены материалы МП ЗР «Севержилкомсервис» на рассмотрение и утверждение норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2019-2023 годы.

УГРЦТ НАО провело экспертизу представленных материалов на основе приказов Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 и № 325, в связи с чем в расчет удельного расхода топлива были внесены коррективы.

РЕШИЛИ:

Утвердить для МП ЗР «Севержилкомсервис» на 2019-2023 годы:

1. Нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию по видам топлива:

- природный газ:

2019 г. – 164,8 кг у. т./Гкал;

2020 г. – 164,8 кг у. т./Гкал;

2021 г. – 164,8 кг у. т./Гкал;

2022 г. – 164,8 кг у. т./Гкал;

2023 г. – 164,8 кг у. т./Гкал;

- каменный уголь:

2019 г. – 294,1 кг у. т./Гкал;

2020 г. – 294,1 кг у. т./Гкал;

2021 г. – 294,1 кг у. т./Гкал;

2022 г. – 294,1 кг у. т./Гкал;

2023 г. – 294,1 кг у. т./Гкал;

- дизельное топливо:

2019 г. – 171,7 кг у. т./Гкал;
 2020 г. – 171,7 кг у. т./Гкал;
 2021 г. – 171,7 кг у. т./Гкал;
 2022 г. – 171,7 кг у. т./Гкал;
 2023 г. – 171,7 кг у. т./Гкал;

2. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям:

- потери и затраты теплоносителя:

2019 г. – 2 907,5 куб. м;
 2020 г. – 2 907,5 куб. м;
 2021 г. – 2 907,5 куб. м;
 2022 г. – 2 907,5 куб. м;
 2023 г. – 2 907,5 куб. м;

- потери тепловой энергии:

2019 г. – 4 216,2 Гкал;
 2020 г. – 4 216,2 Гкал;
 2021 г. – 4 216,2 Гкал.
 2022 г. – 4 216,2 Гкал.
 2023 г. – 4 216,2 Гкал.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

4. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям муниципальным предприятием Заполярного района «Севержилкомсервис» на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.

(докладчик Тихомирова Л.В.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление муниципального предприятия Заполярного района «Севержилкомсервис» (далее по тексту – МП ЗР «СЖКС» или предприятие) и представлены материалы для расчета тарифов на тепловую энергию (мощность) на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов. Управлением проведена экспертиза представленных предложений.

Расчет тарифов выполнен методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.

При формировании плановой необходимой валовой выручки на 2019-2023 годы применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Индекс потребительских цен	102,7	104,60%	103,40%	104,00%	104,00%	104,00%
Индекс оптовых цен на газ для всех категорий, исключая население		-	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%
Индексация тарифов на транспортировку газа по газораспределительным сетям		-	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%

Величина необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии, учтенная при расчете тарифов, по сравнению с величиной необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии предложенной предприятием на 2019 год, снижена на 28%.

Объем необходимой валовой выручки на 2019 год, корректировка затрат, а также основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных предприятием, приведены ниже:

№	Показатели	Ед.изм.	2019		Основания корректировки предложений регулируемой организации
			СЖКС	Утверждено УГРЦТ	
1	Выработано тепловой энергии	Гкал	47 978,246	47 420,023	
2	Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	2 646,636	1 901,069	
3	Отпущено тепловой энергии в сеть	Гкал	45 331,610	45 518,954	
4	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	4 028,856	4 216,200	Принято на установленном уровне
5	Полезный отпуск, в т.ч.:	Гкал	41 302,754	41 302,754	
6	На производственные нужды	Гкал	2 029,010	2 029,010	
7	Сторонние потребители (товарная продукция), в т.ч.:	Гкал	39 273,744	39 273,744	
7.1.	жилищный фонд	Гкал	16 689,266	16 689,266	
7.2.	прочие потребители	Гкал	22 584,478	22 584,478	
	Затраты на производство тепловой энергии				
8	Топливо на технологические цели	руб.	205 054 973	189 036 742	Затраты на топливо определены исходя из потребности в условном топливе на отпуск тепловой энергии, цены на топливо
9	Вода на технологические цели	руб.	6 032 907	4 319 552	Затраты на воду определены исходя из удельного расхода воды на производство тепловой энергии и цеховой себестоимости 1 куб. м. воды на 2019 год
10	Электроэнергия	руб.	103 123 107	66 068 231	Затраты определены исходя из потребности удельного расхода электроэнергии на производство тепловой энергии, цеховой себестоимости 1 кВт.ч. электроэнергии
11	Затраты на оплату труда производственных рабочих	руб.	187 057 434	114 260 132	Расходы определены с учетом фактического объема фонда оплаты труда за 2017 год с учетом ИПЦ и фактической численности работников
12	Отчисления на социальные нужды	руб.	56 139 904	33 427 068	Страховые взносы в социальные фонды рассчитаны в соответствии с действующим законодательством
13	Льготная дорога	руб.	2 609 417	1 324 984	Принята по фактическим расходам за 2017 год с ИПЦ и фактической численности работников
14	Прочие выплаты	руб.	1 790 419	2 250 552	
15	Амортизация оборудования	руб.	24 687 635	24 687 635	
16	Материалы	руб.	6 422 577	6 422 577	

17	Мероприятия по антитеррористической защите объектов ТЭК		33 460 590		Согласно п. 4 Учетной политике предприятия на 2018 год объект стоимостью выше 40 000 руб., сроком использования свыше 12 месяцев и не предназначенный для дальнейшей перепродажи принимается к учету в качестве основного средства. Согласно представленным локальным сметным расчетам расходы на монтаж ограждений превышают установленный Учетной политикой критерий отнесения объекта к основному средству и составляют от 1310,25 тыс. руб. до 1 377,42 тыс. руб. Таким образом, ограждения объектов ТЭК будут приняты к учету в качестве основного средства, соответственно расходы на монтаж формируют первоначальную стоимость основного средства. При вводе в эксплуатацию стоимость объектов основных средств погашается посредством начисления амортизации. В тарифе, указанные расходы будут учтены по статье амортизация
18	Ремонт и тех.обслуживание	руб.	61 699	61 699	
19	Прочие расходы	руб.	6 520 148	5 406 486	Откорректированы в части расходов на связь и интернет, обучение персонала и по статье «иные расходы» с учетом фактически понесенных затрат в 2017 году с учетом ИПЦ. Остальные расходы приняты по предложению предприятия.
20	Цеховая себестоимость производства	руб.		447 265 659	
21	Цеховая себестоимость производства I Гкал	р/Гкал	15 325	10 829	
22	Итого цеховая себестоимость товарного отпуска	руб.	632 960 811	425 293 601	
23	Расходы вспомогательного производства, относимые на производство ТЭ	руб.	32 678 853	16 127 339	Приняты с корректировкой по статьям оплата труда и страховые взносы, расходы на материалы, командировочные расходы, спецодежду и молоко, и прочие расходы с учетом фактического расходования в течение предыдущих трех лет с учетом ИПЦ.
24	Общехозяйственные расходы, относимые на производство ТЭ	руб.	111 022 529	78 943 782	Приняты с корректировкой в части расходов на оплату труда, страховых взносов, услуг вспомогательных производств и прочих расходов и базы распределения согласно учетной политике предприятия
25	Итого цеховая себестоимость	руб.	776 662 192		
25.1.	Себестоимость I Гкал	р/Гкал	18 804	12 599	
26	Себестоимость товарного отпуска	руб.	738 508 433	520 364 722	
27	Внерезализационные расходы	руб.	3 756 835	6 994 272	Расходы социального характера учтены в расчете необходимой прибыли. Дополнительно учтены расходы на выплату процентов за кредит, предложенные предприятием в расчете необходимой прибыли.
28	Внерезализационные доходы	руб.	11 275 697	11 267 243	

29	Прибыль	руб.	31 273 199	30 831 171	В составе необходимой прибыли учтены расходы на социальное развитие и налог на прибыль, расходы соответствии с инвестиционной программой
30	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования			16 932 028	
31	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов			-18 067 162	
32	Необходимая валовая выручка	руб.	762 262 770	545 787 787	0,72

Расчет необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода:

№ п/п	Наименование расхода	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
1	Операционные (подконтрольные) расходы	руб.	183 312 133	187 649 299	193 203 718	198 922 548	204 810 655
2	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	руб.	120 461 509	124 557 201	129 539 489	134 721 068	140 109 911
3	неподконтрольные расходы						
4	налог на прибыль		6 166 234	256 013	266 254	276 904	287 980
5	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	руб.	246 680 218	255 067 346	265 270 039	275 880 841	286 916 075
6	Прибыль	руб.	24 664 936	1 024 052	1 065 014	1 107 615	1 151 920
7	Внереализационные доходы	руб.	11 267 243	11 267 243	11 267 243	11 267 243	11 267 243
8	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	руб.	-18 067 162				
9	Необходимая валовая выручка на товарный отпуск	руб.	545 787 787	556 768 742	577 540 730	599 085 894	621 433 452

Показатели утвержденной инвестиционной программы:

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)				
		Теплоснаб-жение	Всего	по годам реализации инвестпрограммы		
				2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7
1.	Собственные средства		29491,608	29491,608		
1.1.	амортизационные отчисления		5817,051	5817,051		
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции		23674,557	23674,557		
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение					
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг					

2.	Привлеченные средства				
2.1.	кредиты				
2.2.	займы организаций				
2.3.	прочие привлеченные средства				
3.	Бюджетное финансирование		17138,565	17138,565	
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг				
	ИТОГО по программе		46630,173	46630,173	

В результате проведенной экспертизы одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность) на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов составили:

- экономически обоснованные тарифы, тарифы для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению), руб./Гкал

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	13 740,00	14 065,72
2020	14 065,72	14 288,57
2021	14 288,57	15 126,48
2022	15 126,48	15 382,97
2023	15 382,97	16 267,52

- льготные тарифы для населения и потребителей, приравненных к населению (тарифы указываются с учетом НДС) руб./Гкал:

МО «Великовисочный сельсовет»	2019	1 213,84	1 242,97
	2020	1 242,97	1 272,80
	2021	1 272,80	1 303,34
	2022	1 303,34	1 334,62
	2023	1 334,62	1 366,65
МО «Канинский сельсовет»	2019	1 280,05	1 310,78
	2020	1 310,78	1 342,24
	2021	1 342,24	1 374,45
	2022	1 374,45	1 407,44
	2023	1 407,44	1 441,21
с. Коткино МО «Коткинский сельсовет»	2019	1 356,85	1 389,42
	2020	1 389,42	1 422,77
	2021	1 422,77	1 456,92
	2022	1 456,92	1 491,89
	2023	1 491,89	1 527,70
МО «Омский сельсовет»	2019	1 225,78	1 255,20
	2020	1 255,20	1 285,32
	2021	1 285,32	1 316,17
	2022	1 316,17	1 347,76
	2023	1 347,76	1 380,11
МО «Пешский сельсовет»	2019	1 280,05	1 310,78
	2020	1 310,78	1 342,24
	2021	1 342,24	1 374,45
	2022	1 374,45	1 407,44
	2023	1 407,44	1 441,21

МО «Тельвисочный сельсовет»	2019	1 356,85	1 389,42
	2020	1 389,42	1 422,77
	2021	1 422,77	1 456,92
	2022	1 456,92	1 491,89
	2023	1 491,89	1 527,70
МО «Хорей-Верский сельсовет»	2019	1 356,85	1 389,42
	2020	1 389,42	1 422,77
	2021	1 422,77	1 456,92
	2022	1 456,92	1 491,89
	2023	1 491,89	1 527,70
МО «Хоседа-Хардский сельсовет»	2019	1 356,85	1 389,42
	2020	1 389,42	1 422,77
	2021	1 422,77	1 456,92
	2022	1 456,92	1 491,89
	2023	1 491,89	1 527,70
МО «Юшарский сельсовет»	2019	932,69	955,07
	2020	955,07	977,99
	2021	977,99	1 001,46
	2022	1 001,46	1 025,50
	2023	1 025,50	1 050,11
МО «Пустозерский сельсовет»	2019	1 280,05	1 310,78
	2020	1 310,78	1 342,24
	2021	1 342,24	1 374,45
	2022	1 374,45	1 407,44
	2023	1 407,44	1 441,21
п. Амдерма	2019	1 356,85	1 389,42
	2020	1 389,42	1 422,77
	2021	1 422,77	1 456,92
	2022	1 456,92	1 491,89
	2023	1 491,89	1 527,70

ВЫСТУПИЛИ: Калашников С.Л., Андриянов С.А., Михайлова Н.Л.

РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования для МП ЗР «Севержилкомсервис» на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			
			удельный расход топлива, кг у.т./Гкал			Технологические потери тепловой энергии, Гкал
			природный газ	каменный уголь	дизельное топливо	
2019	183 312,13	1	164,8	294,1	171,7	4 216,2
2020		1	164,8	294,1	171,7	4 216,2
2021		1	164,8	294,1	171,7	4 216,2
2022		1	164,8	294,1	171,7	4 216,2
2023		1	164,8	294,1	171,7	4 216,2

2. Установить и ввести в действие на период с 01 января 2019 года по 31 декабря 2023 года с календарной разбивкой тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям МП ЗР «Севержилкомсервис», со следующей календарной разбивкой:

- экономически обоснованные тарифы, тарифы для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению), руб./Гкал

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	13 740,00	14 065,72
2020	14 065,72	14 288,57
2021	14 288,57	15 126,48
2022	15 126,48	15 382,97
2023	15 382,97	16 267,52

- льготные тарифы для населения и потребителей, приравненных к населению (тарифы указываются с учетом НДС) руб./Гкал:

МО «Великовисочный сельсовет»	2019	1 213,84	1 242,97
	2020	1 242,97	1 272,80
	2021	1 272,80	1 303,34
	2022	1 303,34	1 334,62
	2023	1 334,62	1 366,65
МО «Канинский сельсовет»	2019	1 280,05	1 310,78
	2020	1 310,78	1 342,24
	2021	1 342,24	1 374,45
	2022	1 374,45	1 407,44
	2023	1 407,44	1 441,21
с. Коткино МО «Коткинский сельсовет»	2019	1 356,85	1 389,42
	2020	1 389,42	1 422,77
	2021	1 422,77	1 456,92
	2022	1 456,92	1 491,89
	2023	1 491,89	1 527,70
МО «Омский сельсовет»	2019	1 225,78	1 255,20
	2020	1 255,20	1 285,32
	2021	1 285,32	1 316,17
	2022	1 316,17	1 347,76
	2023	1 347,76	1 380,11
МО «Пешский сельсовет»	2019	1 280,05	1 310,78
	2020	1 310,78	1 342,24
	2021	1 342,24	1 374,45
	2022	1 374,45	1 407,44
	2023	1 407,44	1 441,21
МО «Тельвисочный сельсовет»	2019	1 356,85	1 389,42
	2020	1 389,42	1 422,77
	2021	1 422,77	1 456,92
	2022	1 456,92	1 491,89
	2023	1 491,89	1 527,70
МО «Хорей-Верский сельсовет»	2019	1 356,85	1 389,42
	2020	1 389,42	1 422,77
	2021	1 422,77	1 456,92
	2022	1 456,92	1 491,89
	2023	1 491,89	1 527,70

МО «Хоседа-Хардский сельсовет»	2019	1 356,85	1 389,42
	2020	1 389,42	1 422,77
	2021	1 422,77	1 456,92
	2022	1 456,92	1 491,89
	2023	1 491,89	1 527,70
МО «Юшарский сельсовет»	2019	932,69	955,07
	2020	955,07	977,99
	2021	977,99	1 001,46
	2022	1 001,46	1 025,50
	2023	1 025,50	1 050,11
МО «Пустозерский сельсовет»	2019	1 280,05	1 310,78
	2020	1 310,78	1 342,24
	2021	1 342,24	1 374,45
	2022	1 374,45	1 407,44
	2023	1 407,44	1 441,21
п. Амдерма	2019	1 356,85	1 389,42
	2020	1 389,42	1 422,77
	2021	1 422,77	1 456,92
	2022	1 456,92	1 491,89
	2023	1 491,89	1 527,70

Льготные тарифы для населения и потребителей, приравненных к населению, устанавливаются в соответствии с законом Ненецкого автономного округа от 09.07.2014 № 69-оз «О льготах по оплате тепловой энергии (мощности), теплоносителя на территории Ненецкого автономного округа».

Результаты голосования: «За» - единогласно.

5. Об утверждении производственной программы, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального предприятия Заполярного района «Севержилкомсервис» на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.

(докладчик Тихомирова Л.В.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление муниципального предприятия Заполярного района «Севержилкомсервис» (далее по тексту – МП ЗР «Севержилкомсервис» или предприятие) и представлены материалы для расчета тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.

Управлением проведена экспертиза предложений МП ЗР «Севержилкомсервис» об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) период регулирования 2019-2023 годов.

Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) рассчитаны методом индексации.

При формировании плановой необходимой валовой выручки на 2019-2023 годы применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Индекс потребительских цен	102,7	104,60%	103,40%	104,00%	104,00%	104,00%

Величина необходимой валовой выручки на питьевую воду (питьевое водоснабжение), учтенная при расчете тарифов, по сравнению с величиной необходимой валовой выручки на питьевую воду, предложенной предприятием, на 2019 год снижена на 32%.

Объем необходимой валовой выручки на 2019 год, корректировка затрат, а также основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных предприятием, приведены ниже:

Показатели	Ед. изм.	2019		Основания корректировки предложений регулируемой организации
		СЖКС	Утверждено УГРЦТ	
Поднято воды	куб.м.		134 899,78	
Расход воды на коммунально-бытовые нужды	куб.м.			
Расход воды на собственные нужды (технологический сброс)	куб.м.		94 274,00	
Подано воды в сеть	куб.м.		40 625,78	
Потери воды	куб.м.		12 852,00	
Полезный отпуск, в т.ч	куб.м.	28 102,30	27 773,78	
На производственные нужды	куб.м.	4 273,00	3 451,48	
- производство электроэнергии	куб.м.	30,00	30,00	
- производство тепла	куб.м.	3 729,00	2 907,48	
- баня	куб.м.	514,00	514,00	
Сторонние потребители (товарная продукция), в т.ч:	куб.м.	23 829,30	24 322,30	
население, в т.ч.:	куб.м.	19 870,60	19 870,60	
- колодцы		5 700,72	5 700,72	
- централизованное водоснабжение		14 169,88	14 169,88	
прочие потребители, в т.ч.:	куб.м.	3 958,70	4 451,70	
бюджетные	куб.м.	3 958,70	3 958,70	
прочие п. Амдерма	куб.м.		493,00	
Затраты на услуги по водоснабжению				
Электроэнергия	руб.	33 471 747	20 053 000	Затраты определены исходя из потребности удельного расхода электроэнергии на производство воды и цеховой себестоимости 1 кВт.ч. электроэнергии
Расходы на оплату труда	руб.	16 198 172	7 352 147	Расходы определены с учетом фактического объема фонда оплаты труда за 2017 год с учетом ИПЦ и фактической численности работников
Отчисления на социальные нужды	руб.	4 886 613	2 220 349	Страховые взносы в социальные фонды рассчитаны в соответствии с действующим законодательством
Льготная дорога	руб.	382 574	229 806	Определены по фактическим расходам за 2017 год с учетом ИПЦ и фактической численности работников
Спецодежда, спецмолоко	руб.	30 829	46 118	
Амортизация	руб.	6 781 069	6 720 257	
Ремонт и ТО	руб.	272 163	272 163	
Материалы	руб.	1 453 007	457 989	Отсутствуют обосновывающие документы. Затраты определены по фактическим расходам за 2017 год с учетом ИПЦ
Прочие расходы	руб.	4 090 682	3 910 807	
Итого цеховая себестоимость	руб.	67 566 857	41 262 635	
цеховая себестоимость	руб./куб.м.	2 404,32	1 485,67	

Цеховая себестоимость товарного отпуска			36 134 879	
Вспомогательное производство, относимое на производство воды		7 588 052	4 360 297	Приняты с корректировкой по статьям оплата труда и страховые взносы, расходы на материалы, командировочные расходы, спецодежду и молоко, и прочие расходы с учетом фактического расходования в течение предыдущих трех лет с учетом ИПЦ.
Общехозяйственные расходы, относимые на производство воды	руб.	11 010 743	7 218 744	Приняты с корректировкой в части расходов на оплату труда, страховых взносов, услуг вспомогательных производств и прочих расходов и базы распределения согласно учетной политике предприятия (заработная плата по видам производства).
ВСЕГО РАСХОДОВ	руб.	86 165 652	47 713 921	
Себестоимость 1 куб.м.	руб/куб.м.	3 066,14	1 961,74	
Себестоимость товарного отпуска	руб.	73 064 025		
Внереализационные расходы	руб.	371 681	641 327	Расходы социального характера учтены в расчете необходимой прибыли. Дополнительно учтены расходы на выплату процентов за кредит, предложенные предприятием в расчете необходимой прибыли.
Внереализационные доходы	руб.	1 391 771	1 375 508	
Прибыль	руб.		113 514	В составе необходимой прибыли учтены расходы на социальное развитие и налог на прибыль.
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов			1 655 434	
Стоимость товарного отпуска всего	руб.	72 043 934	48 748 688	0,68
Стоимость производства 1 куб.м.	р/куб.м.	3 023,33	2 004,28	

Расчет необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода:

Показатели	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Необходимая валовая выручка, в т.ч.:	руб.	48 748 688	48 317 264	49 839 843	51 416 524	53 049 272
Операционные расходы	руб.	21 578 633	22 089 184	22 743 024	23 416 217	24 109 337
Расходы на электрическую энергию	руб.	17 560 990	18 158 064	18 884 386	19 639 762	20 425 352
Неподконтрольные расходы, в том числе	руб.	3 352 517	3 466 503	3 605 163	3 749 370	3 899 344
неподконтрольные расходы	руб.	3 329 815	3 443 028	3 580 749	3 723 979	3 872 939
налог на прибыль	руб.	22 703	23 475	24 414	25 390	26 406
Амортизация	руб.	5 885 123	5 885 123	5 885 123	5 885 123	5 885 123
Нормативная прибыль	руб.	90 811	93 899	97 655	101 561	105 623
Внереализационные доходы	руб.	1 375 508	1 375 508	1 375 508	1 375 508	1 375 508
Корректировка НВВ	руб.	1 655 434				

В результате проведенной экспертизы, одноставочные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2019-2023 годы составили:

- экономически обоснованные тарифы для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению), руб./куб. м:

год	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	1 066,65	3 394,19
2020	1 990,00	1 981,70
2021	1 981,70	2 143,58
2022	2 143,58	2 072,50
2023	2 072,50	2 333,17

- льготные тарифы, для населения и потребителей, приравненных к населению (тарифы указываются с учетом НДС), руб./куб. м:

	год	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
при наличии централизованной системы водоснабжения	2019	209,32	214,34
	2020	214,34	219,48
	2021	219,48	224,75
	2022	224,75	230,15
	2023	230,15	235,67
при отсутствии централизованной системы водоснабжения	2019	87,89	90,00
	2020	90,00	92,16
	2021	92,16	94,37
	2022	94,37	96,63

Средства на возмещение недополученного дохода в результате установления тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для населения и потребителей, приравненных к населению, ниже уровня экономически обоснованного тарифа, предусмотрены в бюджете Ненецкого автономного округа.

ВЫСТУПИЛИ: Калашников С.Л., Тихомирова Л.В., Андриянов С.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) на долгосрочный период 2019-2023 годов.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования для МП ЗР «Севержилкомсервис» на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для формирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям, с использованием метода индексации:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды, %	Удельный расход электрической энергии, кВт·ч/куб. м
2019	21 578,63	1	31,64	15,12
2020		1	31,64	15,12
2021		1	31,64	15,12
2022		1	31,64	15,12
2023		1	31,64	15,12

3. Установить одноставочные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов со следующей календарной разбивкой:

- экономически обоснованные тарифы для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению), руб./куб. м:

год	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	1 066,65	3 394,19
2020	1 990,00	1 981,70
2021	1 981,70	2 143,58
2022	2 143,58	2 072,50
2023	2 072,50	2 333,17

- льготные тарифы, для населения и потребителей, приравненных к населению (тарифы указываются с учетом НДС), руб./куб. м:

	год	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
при наличии централизованной системы водоснабжения	2019	209,32	214,34
	2020	214,34	219,48
	2021	219,48	224,75
	2022	224,75	230,15
	2023	230,15	235,67
при отсутствии централизованной системы водоснабжения	2019	87,89	90,00
	2020	90,00	92,16
	2021	92,16	94,37
	2022	94,37	96,63
	2023	96,63	98,95

Льготные тарифы для населения и потребителей, приравненных к населению, устанавливаются в соответствии с законом Ненецкого автономного округа от 12.11.2014 № 5-оз «О льготах в сфере водоснабжения и водоотведения на территории Ненецкого автономного округа».

Результаты голосования: «За» - единогласно.

6. Об утверждении производственной программы, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на техническую воду для муниципального предприятия Заполярного района «Севержилкомсервис» на долгосрочный период регулирования 2019-2021 годов.

(докладчик Тихомирова Л.В.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление муниципального предприятия Заполярного района «Севержилкомсервис» (далее по тексту – МП ЗР «Севержилкомсервис» или предприятие) и представлены материалы для расчета тарифов на техническую воду на долгосрочный период регулирования 2019-2021 годов.

Управлением проведена экспертиза предложений МП ЗР «Севержилкомсервис» об установлении тарифов на техническую воду на долгосрочный период регулирования 2019-2021 годы.

Тарифы на техническую воду рассчитаны методом индексации.

При формировании плановой необходимой валовой выручки на 2019-2021 годы применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

	2018	2019	2020	2021
Индекс потребительских цен	102,7	104,60%	103,40%	104,00%

Величина необходимой валовой выручки на техническую воду, учтенная при расчете тарифов, по сравнению с величиной необходимой валовой выручки на питьевую воду, предложенной предприятием, на 2019 год снижена на 58,5%.

Объем необходимой валовой выручки на 2019 год, корректировка затрат, а также основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных предприятием, приведены ниже:

Показатели	Ед. изм.	2019		Основания корректировки предложений регулируемой организации
		СЖКС	УГРЦТ	
Объем реализованной воды	куб.м.	1 175,236	1 175,236	
На производственные нужды	куб.м.			
Сторонние потребители (товарная продукция), в т.ч.:	куб.м.	1 175,236	1 175,236	
население, в т.ч.:	куб.м.	1 157,236	1 157,236	
- колодцы		147,600	147,600	
- централизованное водоснабжение		1 009,636	1 009,636	
прочие потребители	куб.м.	18,000	18,000	
Затраты на услуги по водоснабжению				
Электроэнергия	руб.	11 204 021	4 332 527	Затраты определены исходя из потребности удельного расхода электроэнергии на производство воды и цеховой себестоимости 1 кВт.ч. электроэнергии
Расходы на оплату труда	руб.	812 337	524 313	Расходы определены с учетом фонда оплаты труда, установленного на 2018 год с учетом ИПЦ
Отчисления на социальные нужды	руб.	245 041	158 130	Страховые взносы в социальные фонды рассчитаны в соответствии с действующим законодательством
Спецодежда, спецмолоко	руб.	4 067	2 489	Расходы определены с учетом параметров, установленных на 2018 год с учетом ИПЦ
Амортизация	руб.	57 421	57 421	
Материалы	руб.	9 838	8 368	По предложению предприятия с корректировкой уровня ИПЦ
Прочие расходы	руб.	19 070	19 070	
Итого цеховая себестоимость	руб.	12 351 795	5 102 317	
цеховая себестоимость	руб./куб.м.	10 510	4 342	
Общехозяйственные расходы, относимые на производство воды	руб.	2 094 660	909 548	Приняты с корректировкой в части расходов на оплату труда, страховых взносов, услуг вспомогательных производств и прочих расходов и базы распределения согласно учетной политике предприятия
ВСЕГО РАСХОДОВ	руб.	14 446 455	6 011 866	
Себестоимость 1 куб.м.	руб/куб.м.	12 292	5 115	
Себестоимость товарного отпуска	руб.	14 446 455	6 011 866	

Внереализационные расходы	руб.	81 571	80 806	Расходы социального характера учтены в расчете необходимой прибыли. Дополнительно учтены расходы на выплату процентов за кредит, предложенные предприятием в расчете необходимой прибыли.
Внереализационные доходы	руб.	46 441	24 613	
Прибыль	руб.	164 988	14 303	В составе необходимой прибыли учтены расходы на социальное развитие и налог на прибыль.
Стоимость товарного отпуска всего	руб.	14 646 573	6 082 361	0,415

Расчет необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода:

Показатели	Ед. изм.	2019	2020	2021
Необходимая валовая выручка	руб.	6 082 361	6 272 420	6 505 917
Операционные расходы	руб.	1 511 190	1 546 944	1 592 734
Расходы на электрическую энергию	руб.	4 332 527	4 479 833	4 659 026
Неподконтрольные расходы, в т. ч.:	руб.	191 534	198 046	205 968
<i>неподконтрольные расходы</i>	руб.	187 958	194 349	202 123
<i>налог на прибыль</i>	руб.	3 576	3 697	3 845
Амортизация	руб.	57 421	57 421	57 421
Нормативная прибыль	руб.	14 303	14 789	15 380
Внереализационные доходы	руб.	24 613	24 613	24 613

В результате проведенной экспертизы, одноставочные тарифы на техническую воду на долгосрочный период регулирования 2019-2021 годов составили:

- экономически обоснованные тарифы для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению), руб./куб. м:

год	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	1 031,47	9 319,41
2020	5 275,00	5 399,32
2021	5 399,32	5 672,36

- льготные тарифы, для населения и потребителей, приравненных к населению (тарифы указываются с учетом НДС), руб./куб. м:

	год	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
Одноставочный тариф при наличии централизованной системы водоснабжения, руб./куб. м	2019	209,32	214,34
	2020	214,34	219,48
	2021	219,48	224,75
Одноставочный тариф при отсутствии централизованной системы водоснабжения, руб./куб. м	2019	87,89	90,00
	2020	90,00	92,16
	2021	92,16	94,37

Средства на возмещение недополученного дохода в результате установления тарифов на техническую воду для населения и потребителей, приравненных к населению, ниже уровня экономически обоснованного тарифа, предусмотрены в бюджете Ненецкого автономного округа.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения (техническая вода) на долгосрочный период регулирования 2019-2021 годов.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования для МП ЗР «Севержилкомсервис» на долгосрочный период регулирования 2019-2021 годов для формирования тарифов на техническую воду, поставляемую потребителям, с использованием метода индексации:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды, %	Удельный расход электрической энергии, кВт·ч/куб. м
2019	1 511, 19	1	-	112,9
2020		1	-	112,9
2021		1	-	112,9

3. Установить одноставочные тарифы на техническую воду на долгосрочный период регулирования 2019-2021 годов со следующей календарной разбивкой:

- экономически обоснованные тарифы для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению), руб./куб. м:

год	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	1 031,47	9 319,41
2020	5 275,00	5 399,32
2021	5 399,32	5 672,36

- льготные тарифы, для населения и потребителей, приравненных к населению (тарифы указываются с учетом НДС), руб./куб. м:

	год	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
Одноставочный тариф при наличии централизованной системы водоснабжения, руб./куб. м	2019	209,32	214,34
	2020	214,34	219,48
	2021	219,48	224,75
Одноставочный тариф при отсутствии централизованной системы водоснабжения, руб./куб. м	2019	87,89	90,00
	2020	90,00	92,16
	2021	92,16	94,37

Льготные тарифы для населения и потребителей, приравненных к населению, устанавливаются в соответствии с законом Ненецкого автономного округа от 12.11.2014 № 5-оз «О льготах в сфере водоснабжения и водоотведения на территории Ненецкого автономного округа».

Средства на возмещение недополученного дохода в результате установления тарифов на техническую воду для населения и потребителей, приравненных к населению, ниже уровня экономически обоснованного тарифа, предусмотрены в бюджете Ненецкого автономного округа.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

7. Об утверждении производственной программы, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на транспортировку сточных вод на территории муниципального образования «Поселок Амдерма» Ненецкого автономного округа для муниципального предприятия Заполярного района «Севержилкомсервис» на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.

(докладчик Тихомирова Л.В.)

Управлением проведена экспертиза предложений муниципального предприятия Заполярного района «Севержилкомсервис» (далее по тексту – МП ЗР «Севержилкомсервис» или предприятие) об установлении тарифов на транспортировку сточных вод на территории муниципального образования «Поселок Амдерма» Ненецкого автономного округа на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.

Тарифы на транспортировку сточных вод на территории муниципального образования «Поселок Амдерма» Ненецкого автономного округа рассчитаны методом индексации.

При формировании плановой необходимой валовой выручки на 2019-2023 годы применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Индекс потребительских цен	102,7	104,60%	103,40%	104,00%	104,00%	104,00%

Объем сточных вод, на основании которых были рассчитаны тарифы и величина необходимой валовой выручки на 2019 год и основные статьи расходов приведены ниже:

Показатели	Ед. изм.	2019
		Утверждено УГРЦТ
Объем водоотведения	куб.м.	10 176,210
На производственные нужды	куб.м.	
Сторонние потребители (товарная продукция), в т.ч:	куб.м.	10 176,210
население	куб.м.	9 758,650
прочие потребители	куб.м.	417,560
Затраты на услуги по водоснабжению		
Амортизация	руб.	60 861
Ремонт и тех.обслуживание	руб.	59 300
Прочие расходы	руб.	2 134
Итого цеховая себестоимость	руб.	122 295
цеховая себестоимость	руб./куб.м.	12,02
Общепроизводственные расходы, относимые на производство	руб.	114 526
Общехозяйственные расходы, относимые на производство	руб.	21 801
ВСЕГО РАСХОДОВ	руб.	258 622
Себестоимость 1 куб.м.	руб./куб.м.	25,41
Внереализационные расходы	руб.	3 476
Внереализационные доходы	руб.	1 059
Прибыль	руб.	615
Стоимость товарного отпуска всего	руб.	261 654

Расчет необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода:

Показатели	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Необходимая валовая выручка	руб.	261 654	266 624	272 948	279 467	286 187
Операционные расходы	руб.	183 093	187 425	192 973	198 685	204 566
Неподконтрольные расходы, в т. ч.:	руб.	18 297	18 919	19 676	20 463	21 282
<i>неподконтрольные расходы</i>	руб.	18 182	18 800	19 552	20 334	21 148
<i>налог на прибыль</i>	руб.	115	119	124	129	134
Амортизация	руб.	60 861	60 861	60 861	60 861	60 861
Нормативная прибыль	руб.	461	477	496	516	537
Внереализационные доходы	руб.	1 059	1 059	1 059	1 059	1 059

В результате проведенной экспертизы, одноставочные тарифы на транспортировку сточных вод на территории муниципального образования «Поселок Амдерма» Ненецкого автономного округа на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов составили:

- экономически обоснованные тарифы для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению), руб./куб. м:

год	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	25,43	26,05
2020	26,05	26,38
2021	26,38	27,35
2022	27,35	27,60
2023	27,60	28,75

- тарифы, для населения и потребителей, приравненных к населению (тарифы указываются с учетом НДС), руб./куб. м:

год	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	30,52	31,26
2020	31,26	31,66
2021	31,66	32,82
2022	32,82	33,12
2023	33,12	34,50

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу муниципального предприятия Заполярного района «Севержилкомсервис», осуществляющего транспортировку сточных вод на территории муниципального образования «Поселок Амдерма» Ненецкого автономного округа, на долгосрочный период 2019-2023 годов.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования для МП ЗР «Севержилкомсервис» на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для формирования тарифов на транспортировку сточных вод на территории муниципального образования «Поселок Амдерма» Ненецкого автономного округа, для потребителей, с использованием метода индексации:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности
			Удельный расход электрической энергии, кВт·ч/куб. м
2019	183,09	1	112,9
2020		1	112,9
2021		1	112,9
2022		1	112,9
2023		1	112,9

3. Установить одноставочные тарифы на транспортировку сточных вод на территории муниципального образования «Поселок Амдерма» Ненецкого автономного округа на долгосрочный период 2019-2023 годов со следующей календарной разбивкой:

- экономически обоснованные тарифы для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению), руб./куб. м:

год	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	25,43	26,05
2020	26,05	26,38
2021	26,38	27,35
2022	27,35	27,60
2023	27,60	28,75

- тарифы, для населения и потребителей, приравненных к населению (тарифы указываются с учетом НДС), руб./куб. м:

год	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	30,52	31,26
2020	31,26	31,66
2021	31,66	32,82
2022	32,82	33,12
2023	33,12	34,50

Средства на возмещение недополученного дохода в результате установления тарифов на транспортировку сточных вод на территории муниципального образования «Поселок Амдерма» Ненецкого автономного округа для населения ниже уровня экономически обоснованного тарифа, предусмотрены в бюджете Ненецкого автономного округа.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

8. Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям муниципальным предприятием Заполярного района «Севержилкомсервис», на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.

(докладчик Тихомирова Л.В.)

Управлением рассмотрено предложение муниципального предприятия Заполярного района «Севержилкомсервис» (далее по тексту – МП ЗР «Севержилкомсервис» или предприятие) об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годы.

В ходе рассмотрения установлено следующее:

Тарифы в сфере горячего водоснабжения устанавливаются в виде двухкомпонентных тарифов с использованием компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию в порядке, определенном Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406.

В качестве компонентов на тепловую энергию и холодную воду используются тепловая энергия и холодная вода, производимые МП ЗР «Севержилкомсервис».

Количество тепловой энергии, необходимой для нагрева 1 куб. м. холодной воды для производства горячей воды для закрытой системы горячего водоснабжения составляет 0,06 Гкал/куб. м.

К установлению предлагаются следующие тарифы:

- экономически обоснованные тарифы для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению), руб./куб. м:

Категория потребителей, вид тарифа	Год	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
Одноставочный тариф, руб./куб. м	2019	1 891,05	4 238,14
	2020	2 833,94	2 2839,01
	2021	2 839,01	3 051,17
	2022	3 051,17	2 995,48
	2023	2 995,48	3309,22
Компонент на холодную воду, руб./куб. м	2019	1 066,65	3 394,19
	2020	1 990,00	1 981,70
	2021	1 981,70	2 143,58
	2022	2 143,58	2 072,50
	2023	2 072,50	2 333,17
Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2019	13 740,00	14 065,72
	2020	14 065,72	14 288,57
	2021	14 288,57	15 126,48
	2022	15 126,48	15 382,97
	2023	15 382,97	16 267,52

- льготные тарифы, для населения и потребителей, приравненных к населению (тарифы указываются с учетом НДС), руб./куб. м:

Категория потребителей, вид тарифа	Год	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
Одноставочный тариф, руб./куб. м	2019	279,87	297,71
	2020	297,71	304,85
	2021	304,85	312,17
	2022	312,17	319,66
	2023	319,66	327,33

Компонент на холодную воду, руб./куб. м	2019	209,32	214,34
	2020	214,34	219,48
	2021	219,48	224,75
	2022	224,75	230,15
	2023	230,15	235,67
Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2019	1 356,85	1 389,42
	2020	1 389,42	1 422,77
	2021	1 422,77	1 456,92
	2022	1 456,92	1 491,89
	2023	1 491,89	1 527,70

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу в сфере горячего водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.

2. Установить одноставочные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов со следующей календарной разбивкой:

- экономически обоснованные тарифы для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению), руб./куб. м:

Категория потребителей, вид тарифа	Год	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
Одноставочный тариф, руб./куб. м	2019	1 891,05	4 238,14
	2020	2 833,94	2 2839,01
	2021	2 839,01	3 051,17
	2022	3 051,17	2 995,48
	2023	2 995,48	3309,22
Компонент на холодную воду, руб./куб. м	2019	1 066,65	3 394,19
	2020	1 990,00	1 981,70
	2021	1 981,70	2 143,58
	2022	2 143,58	2 072,50
	2023	2 072,50	2 333,17
Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2019	13 740,00	14 065,72
	2020	14 065,72	14 288,57
	2021	14 288,57	15 126,48
	2022	15 126,48	15 382,97
	2023	15 382,97	16 267,52

- льготные тарифы, для населения и потребителей, приравненных к населению (тарифы указываются с учетом НДС), руб./куб. м:

Категория потребителей, вид тарифа	Год	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
Одноставочный тариф, руб./куб. м	2019	279,87	297,71
	2020	297,71	304,85
	2021	304,85	312,17
	2022	312,17	319,66
	2023	319,66	327,33

Компонент на холодную воду, руб./куб. м	2019	209,32	214,34
	2020	214,34	219,48
	2021	219,48	224,75
	2022	224,75	230,15
	2023	230,15	235,67
Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2019	1 356,85	1 389,42
	2020	1 389,42	1 422,77
	2021	1 422,77	1 456,92
	2022	1 456,92	1 491,89
	2023	1 491,89	1 527,70

Льготные тарифы для населения и потребителей, приравненных к населению, устанавливаются в соответствии с законом Ненецкого автономного округа от 09.07.2014 № 69-оз «О льготах по оплате тепловой энергии (мощности), теплоносителя на территории Ненецкого автономного округа».

Результаты голосования: «За» - единогласно.

9. Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям муниципальным предприятием Заполярного района «Севержилкомсервис» на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годы.

(докладчик Тихомирова Л.В.)

Управлением рассмотрено предложение муниципального предприятия Заполярного района «Севержилкомсервис» (далее по тексту – МП ЗР «Севержилкомсервис» или предприятие) об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годы.

В ходе рассмотрения установлено следующее:

Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям, устанавливается в виде одноставочного тарифа в порядке, определенном Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075.

В открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) теплоноситель для теплоснабжения и для горячего водоснабжения используется в виде воды.

В качестве теплоносителя используется холодная вода, производимая МП ЗР «Севержилкомсервис».

К установлению предлагаются одноставочные тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям МП ЗР «Севержилкомсервис», на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годы со следующей календарной раббивкой:

- экономически обоснованные тарифы для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению), руб./куб. м:

год	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	1 066,65	3 394,19
2020	1 990,00	1 981,70
2021	1 981,70	2 143,58
2022	2 143,58	2 072,50
2023	2 072,50	2 333,17

- льготные тарифы, для населения и потребителей, приравненных к населению (тарифы указываются с учетом НДС), руб./куб. м:

	год	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
при наличии централизованной системы водоснабжения	2019	209,32	214,34
	2020	214,34	219,48
	2021	219,48	224,75
	2022	224,75	230,15
	2023	230,15	235,67

РЕШИЛИ:

Установить одноставочные тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов со следующей календарной разбивкой:

- экономически обоснованные тарифы для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению), руб./куб. м:

год	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	1 066,65	3 394,19
2020	1 990,00	1 981,70
2021	1 981,70	2 143,58
2022	2 143,58	2 072,50
2023	2 072,50	2 333,17

- льготные тарифы, для населения и потребителей, приравненных к населению (тарифы указываются с учетом НДС), руб./куб. м:

	год	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
при наличии централизованной системы водоснабжения	2019	209,32	214,34
	2020	214,34	219,48
	2021	219,48	224,75
	2022	224,75	230,15
	2023	230,15	235,67

Льготные тарифы для населения и потребителей, приравненных к населению, устанавливаются в соответствии с законом Ненецкого автономного округа от 09.07.2014 № 69-оз «О льготах по оплате тепловой энергии (мощности), теплоносителя на территории Ненецкого автономного округа».

Результаты голосования: «За» - единогласно.

10. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую потребителям муниципальным предприятием Заполярного района «Севержилкомсервис» на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.

(докладчик Тихомирова Л.В.)

Управлением рассмотрено предложение муниципального предприятия Заполярного района «Севержилкомсервис» (далее по тексту – МП ЗР «Север-

жилкомсервис» или предприятие) об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую потребителям на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годы.

В ходе рассмотрения установлено следующее:

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) устанавливаются в виде двухкомпонентных тарифов с использованием компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию в порядке, определенном Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075.

В качестве компонентов на теплоноситель и тепловую энергию используются холодная вода и тепловая энергия, производимые МП ЗР «Севержилкомсервис».

Количество тепловой энергии, необходимой для нагрева 1 куб.м. теплоносителя для производства горячей воды для открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) составляет - 0,058 Гкал/куб. м.

К установлению предлагаются следующие тарифы:

- экономически обоснованные тарифы для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению), руб./куб. м:

Год	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м.		Компонент на тепловую энергию	
			Одноставочный, руб./Гкал	
	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	1 066,65	3 394,19	13 740,00	14 065,72
2020	1 990,00	1 981,70	14 065,72	14 288,57
2021	1 981,70	2 143,58	14 288,57	15 126,48
2022	2 143,58	2 072,50	15 126,48	15 382,97
2023	2 072,50	2 333,17	15 382,97	16 267,52

- льготные тарифы, для населения и потребителей, приравненных к населению, проживающие в МО «Тельвисочный сельсовет» и п. Амдерма Ненецкого автономного округа (тарифы указываются с учетом НДС), руб./куб. м:

Год	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м.		Компонент на тепловую энергию	
			Одноставочный, руб./Гкал	
	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	209,32	214,34	1 356,85	1 389,42
2020	214,34	219,48	1 389,42	1 422,77
2021	219,48	224,75	1 422,77	1 456,92
2022	224,75	230,15	1 456,92	1 491,89
2023	230,15	235,67	1 491,89	1 527,70

РЕШИЛИ:

Установить одноставочные тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую потребителям

на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов со следующей календарной разбивкой:

- экономически обоснованные тарифы для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению), руб./куб. м:

Год	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м.		Компонент на тепловую энергию	
			Одноставочный, руб./Гкал	
	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	1 066,65	3 394,19	13 740,00	14 065,72
2020	1 990,00	1 981,70	14 065,72	14 288,57
2021	1 981,70	2 143,58	14 288,57	15 126,48
2022	2 143,58	2 072,50	15 126,48	15 382,97
2023	2 072,50	2 333,17	15 382,97	16 267,52

- льготные тарифы, для населения и потребителей, приравненных к населению (тарифы указываются с учетом НДС), руб./куб. м:

Год	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м.		Компонент на тепловую энергию	
			Одноставочный, руб./Гкал	
	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	209,32	214,34	1 356,85	1 389,42
2020	214,34	219,48	1 389,42	1 422,77
2021	219,48	224,75	1 422,77	1 456,92
2022	224,75	230,15	1 456,92	1 491,89
2023	230,15	235,67	1 491,89	1 527,70

Льготные тарифы для населения и потребителей, приравненных к населению, устанавливаются в соответствии с законом Ненецкого автономного округа от 09.07.2014 № 69-оз «О льготах по оплате тепловой энергии (мощности), теплоносителя на территории Ненецкого автономного округа».

Результаты голосования: «За» - единогласно.

11. Об утверждении норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» на 2019-2023 годы.

(докладчик Холодов И.Е.)

В Управление по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа представлены материалы государственным унитарным предприятием Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» для утверждения норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии и нормативов

технологических потерь при передаче тепловой энергии на регулируемый период 2019-2023 годы.

УГРЦТ НАО провело экспертизу представленных материалов на основе приказов Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 и № 325 и внесло корректировки в расчеты.

РЕШИЛИ:

Утвердить для ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» на 2019-2023 годы:

1. Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию – в размере 155,1 кг у. т./Гкал;

2. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям:

- потери и затраты теплоносителя – 9926,2 куб. м;
- потери тепловой энергии – 10034,9 Гкал.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

12. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям государственным унитарным предприятием Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов на территории МО «Рабочий поселок Искателей».

(докладчик Кравцова Е.А.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» (далее по тексту – ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания», либо Предприятие) и представлены материалы для расчета тарифов на тепловую энергию (мощность) на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.

Расчет тарифов выполнен методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.

При формировании плановой необходимой валовой выручки на 2019-2023 годы применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

	2019	2020	2021	2022	2023
Индекс потребительских цен	104,60%	103,40%	104,00%	104,00%	104,00%
Индекс оптовых цен на газ для всех категорий, исключая население	-	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%
Индексация тарифов на транспортировку газа по газораспределительным сетям	-	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%

Величина необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии, учтенная при расчете тарифов, по сравнению с величиной необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии предложенной Предприятием, на 2019 год снижена на 8,8%.

Объем необходимой валовой выручки на 2019 год, корректировка затрат, а также основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных Предприятием, приведены ниже.

№	Показатели	Ед. изм.	2019		Основания корректировки предложений регулируемой организации
			ГУП НАО «НKK»	УГРЦТ НАО	
1.	Выработано тепловой энергии	Гкал	76 918,06	76 133	Расчет объемов полезного отпуска выполнен Управлением по тарифам, исходя из данных, представленных Предприятием на 2019 год в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.
2.	Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	635,49	614	
3.	Отпущено тепловой энергии в сеть	Гкал	76 282,56	75 519	
4.	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	8 533,33	7 770	
5.	Полезный отпуск, в т.ч.:	Гкал	67 749,23	67 749,23	
6.	На производственные нужды	Гкал	500,52	501	
7.	Сторонние потребители (товарная продукция), в т.ч.:	Гкал	67 248,71	67 248,71	
7.1.	население, в т.ч.:	Гкал	53 626,72	53 627	
7.1.1.	- прочее население	Гкал		14 178	
	I полугодие	Гкал		8 145	
	II полугодие	Гкал		6 033	
7.1.2.	- население, проживающее в 1-этажных домах до 1999 г.п.			2 859,14	
	I полугодие	Гкал		1 642	
	II полугодие	Гкал		1 217	
7.1.3.	- население, проживающее в 2-этажных домах до 1999 г.п.			35 307,48	
	I полугодие	Гкал		20 283	
	II полугодие	Гкал		15 024	
7.1.4.	- население, проживающее в 3-этажных домах до 1999 г.п.			1 282,06	
	I полугодие	Гкал		737	
	II полугодие	Гкал		546	
7.2.	прочие потребители		13 621,99	13 621,99	
	- I полугодие	Гкал		7 825,40	
	- II полугодие	Гкал		5 796,59	
	Затраты на производство тепловой энергии				
8.	Топливо на технологические цели	руб.	31 380 024	29 725 222	Затраты на топливо, электроэнергию и воду определены исходя из потребности в условном топливе на отпуск тепловой энергии, удельного расхода электроэнергии и воды на производство тепловой энергии, цены на природный газ, стоимости 1 кВт.ч. электроэнергии и цеховой себестоимости 1 куб. м. воды, утвержденных на 2019 год
9.	Вода на технологические цели	руб.	877 010	996 310	
10.	Электроэнергия	руб.	8 929 208	8 908 213	
11.	Затраты на оплату труда производственных рабочих	руб.	51 276 858	34 700 615	Сформированы из расчета тарифной ставки рабочего первого разряда на 2019 год в размере 10 303 рублей и численности персонала, принятой в расчете в количестве 52,05 человек.

					Начальник абонентского отдела, техник и бухгалтер не приняты в расчет и учтены в общехозяйственных расходах в соответствии со штатным расписанием Предприятия
12.	Страховые взносы	руб.	15 160 994	10 408 260	Страховые взносы в социальные фонды рассчитаны в соответствии с действующим законодательством
13.	Льготная дорога	руб.	62 308	1 314 630	Принята в соответствии с численностью и правом возникновения льготного проезда один раз в два года и стоимостью проезда в размере 45 тыс. руб. на 1 работника и членов семьи
15.	Амортизация производственного оборудования	руб.	8 159 213	9 753 614	Принята по представленным Предприятием данным бухгалтерского учета за 2017 и 10 мес. 2018 года
16.	Материалы	руб.	393 195	336 721	Приняты по факту 2017 года, проиндексированных на ИПЦ 2018, 2019 годов
17.	Ремонт и тех. обслуживание	руб.	1 586 535	1 257 640	Приняты в соответствии с представленными обосновывающими материалами
19.	Прочие расходы	руб.	4 659 121	4 464 025	Приняты частично по факту 2017 года, проиндексированных на ИПЦ 2018, 2019 годов, частично по представленным расчетам и документам
20.	Итого цеховая себестоимость	руб.	122 484 465	101 865 249	
	Себестоимость 1 Гкал для цехов	руб.	1 807,91	1 503,56	
21.	Цеховая себестоимость товарного отпуска	руб.	121 579 566	101 112 682	
22.	Цеховые расходы (транспортный цех, электроцех)	руб.	11 408 756	10 934 775	Согласно учетной политике Предприятия, приняты с корректировкой планируемых затрат в части расходов на оплату труда цехового персонала (фонд оплаты труда цехового персонала рассчитан в соответствии с указанными выше условиями, численность цехового персонала, принятая в расчете – 24,6 чел.), страховых взносов (в связи с корректировкой расходов на оплату труда) и прочих расходов в связи с изменением прогнозного индекса потребительских цен, принимаемого в расчете и представленных дополнительных материалов.
23.	Общехозяйственные расходы, относимые на производство тепловой энергии	руб.	32 528 463	31 720 177	Учтены согласно учетной политике Предприятия, приняты с корректировкой планируемых затрат в части расходов на оплату труда, (фонд оплаты труда административного персонала рассчитан в соответствии с указанными выше условиями, численность административного

					персонала, принятая в расчете - 33чел.), страховых взносов (в связи с корректировкой расходов на оплату труда) и прочих расходов в связи с изменением прогнозного индекса потребительских цен, принимаемого в расчете и представленных дополнительных материалов.
24.	Себестоимость товарного отпуска	руб.	165 516 785	143 767634	
	Себестоимость 1 Гкал	руб/Гкал	2 461,26	2 137,85	
25.	Прибыль	руб.		2 543 013	Рассчитана в соответствии с п.74 Основ ценообразования №1075 от 22.10.2012
27.	Внереализационные доходы	руб.		443 703	Учтена сумма внереализационных доходов по данным бухгалтерского учета за 2017 год, 10 мес. 2018 года по имуществу, приобретенному за счет бюджетных средств.
28.	Излишне полученные доходы прошлого периода	руб.		-9 324 035	По итогам расчетного периода регулирования исключена из необходимой валовой выручки, дополнительно полученная прибыль по услуге теплоснабжения, выявленная на основании анализа представленных Предприятием бухгалтерской и статистической отчетности, также учтена излишне полученная прибыль за 2016 год, не учтенная при корректировке на 2018 год
29.	Необходимая валовая выручка	руб.		136 542 909	
30.	Экономически обоснованный тариф	руб/Гкал		2 030,42	

Расчет долгосрочных тарифов на тепловую энергию методом индексации на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания»:

№ п/п	Показатели	УГРЦТ НАО				
		2019	2020	2021	2022	2023
	Выработано тепловой энергии, Гкал.	76 133,22	76 133,22	76 133,22	76 133,22	76 133,22
	Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной, Гкал.	614	614	614	614	614
	то же в %	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
	Отпущено тепловой энергии в сеть, Гкал.	75 519	75 519	75 519	75 519	75 519
	Потери тепловой энергии в сети, Гкал.	7 769,9	7 769,9	7 769,9	7 769,9	7 769,9
	то же в %	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29
	Полезный отпуск, в т.ч.:	67 749,23	67 749,23	67 749,23	67 749,23	67 749,23
	На производственные нужды, Гкал.	501	501	501	501	501
	Объем товарного отпуска тепловой энергии (мощности), Гкал.	67 248,71	67 248,71	67 248,71	67 248,71	67 248,71

	население, Гкал. в т.ч.:	53 627	53 627	53 627	53 627	53 627
	прочие потребители, Гкал.	13 621,99	13 621,99	13 621,99	13 621,99	13 621,99
1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	73 617 610	75 359 403	77 590 041	79 886 706	82 251 353
	Расходы на сырье и материалы	422 490				
	Расходы на ремонт основных средств выполняемый подрядным способом	1 406 695				
	Оплата труда	65 022 247				
	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или ИП	2 181 252				
	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг, иные работы и услуги	1 046 650				
	Расходы на служебные командировки	81 598				
	Расходы на обучение персонала	38 973				
	Льготный проезд	2 110 581				
	Прочие операционные расходы	1 307 123				
1.2.	Неподконтрольные расходы	31 321 661	31 754 080	31 442 202	31 211 588	28 871 195
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность	2 177 037	2 917 230	3 033 919	3 155 276	3 281 487
	Арендная плата	377 578	505 954	526 192	547 240	569 129
	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в т.ч.:	1 753 659	1 584 625	1 406 773	1 237 269	1 121 902
	- 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	7 312	9 798	10 190	10 597	11 021
	- расходы на обязательное страхование	8 032	10 763	11 193	11 641	12 107
	- налоги: налог на имущество организаций	1 702 860	1 516 554	1 335 980	1 163 644	1 045 332
	- транспортный налог	9 677	12 967	13 486	14 025	14 586
	- прочие налоги	25 778	34 543	35 924	37 361	38 856
	Отчисления на социальные нужды	16 669 506	17 063 906	17 568 998	18 089 040	18 624 476
	Амортизация основных средств и нематериальных активов	9 835 278	9 337 169	8 599 173	7 866 525	4 948 602
	Прочие неподконтрольные расходы	0	0	0	0	0
	Внереализационные расходы	0	0	0	0	0
	Налог на прибыль	508 603	345 196	307 147	316 238	325 599

1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	39 336 966	43 251 949	44 667 590	46 130 429	47 642 069
	Расходы на топливо	29 505 616	30 390 784	31 302 508	32 241 583	33 208 830
	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы (электроэнергия)	8 842 400	11 848 816	12 322 769	12 815 680	13 328 307
	Расходы на холодную воду	988 950	1 012 348	1 042 314	1 073 166	1 104 932
	Расходы на теплоноситель	0				
3.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего (прибыль)	2 034 410	1 380 782	1 228 586	1 264 952	1 302 395
	- расходы на погашение и обслуживание заемные средств	868 725	187 516,65	0,00	0,00	0,00
	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	1 165 685	1 193 265	1 228 586	1 264 952	1 302 395
	- прочие расходы	0				
5.	Внерезультационные доходы	443 703	293 928	293 928	293 928	293 928
6.	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0				
7.	Выпадающие доходы/экономия средств	-9 324 035	-8 885 676	-1 657 966		
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-9 324 035	-8 885 676	-1 657 966		
8.	Необходимая валовая выручка	136 542 909	142 566 609	152 976 525	158 199 748	159 773 084

Показатели утвержденной инвестиционной программы:

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)				
		на теплоснабжение	Всего	по годам реализации инвестпрограммы		
				2019	2020	2021
1.	Собственные средства	2 312,23	2 312,23	1 890,00	422,23	0,00
1.1.	амортизационные отчисления	2 312,23	2 312,23	1 890,00	422,23	0,00
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00			
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	0,00	0,00			
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0,00	0,00			
2.	Привлеченные средства	990,96	990,96	810,00	180,96	0,00
2.1.	кредиты	990,96	990,96	810,00	180,96	0,00
2.2.	займы организаций	0,00	0,00			
2.3.	прочие привлеченные средства	0,00	0,00			
3.	Бюджетное финансирование	0,00	0,00			
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО по программе	3 303,19	3 303,19	2 700,00	603,19	0,00

В результате проведенной экспертизы одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность) на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов составили:

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	2 011,68	2 055,71
2020	2 055,71	2 206,77
2021	2 206,77	2 366,62
2022	2 345,00	2 362,53
2023	2 362,53	2 393,85

- для населения и потребителей, приравненных к населению (тарифы указываются с учетом НДС) руб./Гкал:

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	2 414,02	2 466,85
2020	2 466,85	2 648,12
2021	2 648,12	2 839,94
2022	2 814,00	2 835,03
2023	2 835,03	2 872,62

- льготные тарифы для населения, проживающего в одноэтажных многоквартирных жилых домах до 1999 года постройки включительно, не оборудованных общедомовыми приборами учета тепловой энергии, и потребителей, приравненных к населению, (тарифы указываются с учетом НДС) руб./Гкал:

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	1 351,15	1 383,58
2020	1 383,58	1 416,79
2021	1 416,79	1 450,79
2022	1 450,79	1 485,61
2023	1 485,61	1 521,26

- льготные тарифы для населения, проживающего в двухэтажных многоквартирных жилых домах до 1999 года постройки включительно, не оборудованных общедомовыми приборами учета тепловой энергии, и потребителей, приравненных к населению, (тарифы указываются с учетом НДС) руб./Гкал:

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	1 463,76	1 498,89
2020	1 498,89	1 534,86
2021	1 534,86	1 571,70
2022	1 571,70	1 609,42
2023	1 609,42	1 648,05

- льготные тарифы для населения, проживающего в трехэтажных многоквартирных жилых домах до 1999 года постройки включительно, не оборудованных общедомовыми приборами учета тепловой энергии, и

потребителей, приравненных к населению, (тарифы указываются с учетом НДС) руб./Гкал:

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	2 342,02	2 398,22
2020	2 398,22	2 455,78
2021	2 455,78	2 514,72
2022	2 514,72	2 575,07
2023	2 575,07	2 636,88

Средства на возмещение недополученного дохода в результате установления тарифов на тепловую энергию (мощность) для населения и потребителей, приравненных к населению, ниже уровня экономически обоснованного тарифа, предусмотрены в бюджете Ненецкого автономного округа.

РЕШИЛИ:

Установить долгосрочные параметры регулирования для государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			удельный расход топлива, кг у.т./Гкал	технологические потери тепловой энергии, Гкал
2019	73 617,61			
2020		1,00	155,1	10034,9
2021		1,00	155,1	10034,9
2022		1,00	155,1	10034,9
2023		1,00	155,1	10034,9

2. Установить и ввести в действие на период с 01 января 2019 года по 31 декабря 2023 года с календарной разбивкой тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания», со следующей календарной разбивкой:

- экономически обоснованные тарифы, тарифы для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению), руб./Гкал:

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	2 011,68	2 055,71
2020	2 055,71	2 206,77
2021	2 206,77	2 366,62
2022	2 345,00	2 362,53
2023	2 362,53	2 393,85

- для населения и потребителей, приравненных к населению (тарифы указываются с учетом НДС) руб./Гкал:

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	2 414,02	2 466,85
2020	2 466,85	2 648,12
2021	2 648,12	2 839,94
2022	2 814,00	2 835,03
2023	2 835,03	2 872,62

- льготные тарифы для населения, проживающего в одноэтажных многоквартирных жилых домах до 1999 года постройки включительно, не оборудованных общедомовыми приборами учета тепловой энергии, и потребителей, приравненных к населению, (тарифы указываются с учетом НДС) руб./Гкал:

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	1 351,15	1 383,58
2020	1 383,58	1 416,79
2021	1 416,79	1 450,79
2022	1 450,79	1 485,61
2023	1 485,61	1 521,26

- льготные тарифы для населения, проживающего в двухэтажных многоквартирных жилых домах до 1999 года постройки включительно, не оборудованных общедомовыми приборами учета тепловой энергии, и потребителей, приравненных к населению, (тарифы указываются с учетом НДС) руб./Гкал:

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	1 463,76	1 498,89
2020	1 498,89	1 534,86
2021	1 534,86	1 571,70
2022	1 571,70	1 609,42
2023	1 609,42	1 648,05

- льготные тарифы для населения, проживающего в трехэтажных многоквартирных жилых домах до 1999 года постройки включительно, не оборудованных общедомовыми приборами учета тепловой энергии, и потребителей, приравненных к населению, (тарифы указываются с учетом НДС) руб./Гкал:

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	2 342,02	2 398,22
2020	2 398,22	2 455,78
2021	2 455,78	2 514,72
2022	2 514,72	2 575,07
2023	2 575,07	2 636,88

Льготные тарифы для населения и потребителей, приравненных к населению, устанавливаются в соответствии с законом Ненецкого автономного округа от 09.07.2014 № 69-оз «О льготах по оплате тепловой энергии (мощности), теплоносителя на территории Ненецкого автономного округа».

Результаты голосования: «За» - единогласно.

13. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям государственным унитарным предприятием Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов на территории МО «Городской округ «Город Нарьян-Мар».

(докладчик Кравцова Е.А.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» (далее по тексту – ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» либо Предприятие) и представлены материалы для расчета тарифов на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.

Расчет тарифов выполнен методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.

При формировании плановой необходимой валовой выручки на 2019-2023 годы применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

	2019	2020	2021	2022	2023
Индекс потребительских цен	104,60%	103,40%	104,00%	104,00%	104,00%
Индекс оптовых цен на газ для всех категорий, исключая население	-	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%
Индексация тарифов на транспортировку газа по газораспределительным сетям	-	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%

Величина необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии, учтенная при расчете тарифов, по сравнению с величиной необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии предложенной Предприятием, на 2019 год снижена на 18,6%.

Объем необходимой валовой выручки на 2019 год, корректировка затрат, а также основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных предприятием, приведены ниже.

№	Показатели	Ед. изм.	2019	УГРЦТ НАО	Основания корректировки предложений регулируемой организации
			Предложено ГУП НАО «НКК»	2019	
1	Выработано тепловой энергии	Гкал	27 554,79	26 560,73	Расчет объемов полезного отпуска выполнен Управлением, исходя из данных, представленных Предприятием на 2019 год в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.
2	Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	828,44	231,26	
3	Отпущено тепловой энергии в сеть	Гкал	26 726,35	26 329,47	
4.	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	2 265,00	2 265,00	
5.	Полезный отпуск, в т.ч.:	Гкал	24 461,35	24 064,47	
6.	На производственные нужды	Гкал	0,00	0,00	
7.	Сторонние потребители (товарная продукция), в т.ч.:	Гкал	24 461,35	24 064,47	
7.1.	население, в т.ч.:		16 416,12	16 320,25	
7.1.1.	- прочее население		13 271,05	13 145,91	
	I полугодие	Гкал	7 650,02	8 237,37	

	II полугодие	Гкал	5 621,02	4 908,54	
7.1.2.	- население, проживающее в 2-этажных домах до 1999 г.п.		3 145,07	3 174,34	
	I полугодие	Гкал	1 806,74	1 978,77	
	II полугодие	Гкал	1 338,33	1 195,57	
7.2.	прочие потребители		8 045,24	7 744,22	
	I полугодие	Гкал	4 621,73	5 561,62	
	II полугодие	Гкал	3 423,51	2 182,59	
	Затраты на производство тепловой энергии				
8.	Топливо на технологические цели	руб.	11 361 801	11 152 857	Затраты на топливо, электроэнергию и воду определены исходя из потребности в условном топливе на отпуск тепловой энергии, удельного расхода электроэнергии и воды на производство тепловой энергии, цены на природный газ, стоимости 1 кВт.ч. электроэнергии и цеховой себестоимости 1 куб. м. воды, утвержденных на 2019 год
9.	Вода на технологические цели	руб.	372 413	346 24	
10.	Электроэнергия	руб.	3 866 160	3 686 749	
11.	Затраты на оплату труда производственных рабочих	руб.	20 813 291	9 728 264	Сформированы из расчета тарифной ставки рабочего первого разряда на 2019 год в размере 10 303 рублей и численности персонала, принятой в расчете в количестве 15 человек. Бухгалтер абонентского отдела и электромонтер не приняты в расчет и учтены в общехозяйственных расходах и расходах электроцеха соответственно, в соответствии со штатным расписанием Предприятия
12.	Отчисления во внебюджетные фонды	руб.	6 202 774	2 925 364	Страховые взносы в социальные фонды рассчитаны в соответствии с действующим законодательством
13.	Льготная дорога	руб.	768 570	540 000	Принята в соответствии с численностью и правом возникновения льготного проезда один раз в два года и стоимостью проезда в размере 45 тыс. руб на 1 человека
14.	Прочие выплаты	руб.			
15.	Амортизация производственного оборудования	руб.	2 616 401	2 929 719	Принята по представленным Предприятием данным бухгалтерского учета за 2017 и 10 мес. 2018 года
16.	Материалы	руб.	300 000	89 020	Приняты по факту 2017 года, проиндексированных на ИПЦ 2018, 2019 годов
17.	Ремонт и тех. обслуживание	руб.	555 873	552 201	Приняты по факту 2017 года, проиндексированных на ИПЦ 2018, 2019 годов
18.	Прочие расходы	руб.	10 419 156	4 915 662	Приняты частично по факту 2017 года, проиндексированных на ИПЦ

					2018, 2019 годов, частично по представленным расчетам и документам. Расходы на аренду сетей приняты в соответствии с п.45, 65 Основ ценообразования №1075 от 22.10.2012
19.	Итого цеховая себестоимость	руб.	57 276 439	36 866 083	
20.	Цеховая себестоимость товарного отпуска	руб.	57 276 439	36 866 083	
21	Цеховые расходы (транспортный цех, электроцех)	руб.		3 452 325	Согласно учетной политике предприятия, приняты с корректировкой планируемых затрат в части расходов на оплату труда цехового персонала (фонд оплаты труда цехового персонала рассчитан в соответствии с указанными выше условиями, численность цехового персонала, принятая в расчете – 24,6 чел.), страховых взносов (в связи с корректировкой расходов на оплату труда) и прочих расходов в связи с изменением прогнозного индекса потребительских цен, принимаемого в расчете и представленных дополнительных материалов.
22	Общехозяйственные расходы, относимые на производство тепловой энергии	руб.	14 237 893	11 479 859	Учтены согласно учетной политике предприятия, приняты с корректировкой планируемых затрат в части расходов на оплату труда, (фонд оплаты труда административного персонала рассчитан в соответствии с указанными выше условиями, численность административного персонала, принятая в расчете - 33чел.), страховых взносов (в связи с корректировкой расходов на оплату труда) и прочих расходов в связи с изменением прогнозного индекса потребительских цен, принимаемого в расчете и представленных дополнительных материалов.
23	Себ-сть товарного отпуска	руб.	71 514 333	51 798 266	
24.	Себестоимость 1 Гкал	руб/ Гкал		2 152,48	
25	Прибыль	руб.		1 070 295	Рассчитана в соответствии с п.74 Основ ценообразования №1075 от 22.10.2012
	Излишне полученные(недополученные) доходы прошлого периода	руб.		4 570 841	По итогам расчетного периода регулирования учтен в необходимой валовой выручке, недополученный доход от снижения объемов реализации, выявленный на основании

					анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности, также учтен недополученный доход за 2016 год, не учтенный при корректировке на 2018 год
28	Необходимая валовая выручка	руб.		57 439 402	

Расчет долгосрочных тарифов на тепловую энергию методом индексации на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания»:

№ п/п	Показатели	УГРЦТ НАО				
		2019	2020	2021	2022	2023
1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	25 807 803	26 418 416	27 200 401	28 005 533	28 834 497
	Расходы на сырье и материалы	120 566				
	Расходы на ремонт основных средств выполняемый подрядным способом	602 194				
	Оплата труда	20 458 428	20 942 474	21 562 371	22 200 618	22 857 756
	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или ИП	2 474 937				
	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг, иные работы и услуги	786 012				
	Расходы на служебные командировки	29 531				
	Расходы на обучение персонала	30 670				
	Льготный проезд	818 915				
	Прочие операционные расходы	486 550				
1.2.	Неподконтрольные расходы	11 018 670	10 819 902	11 007 762	11 092 553	10 956 386
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	779 436	781 402	812 658	845 165	878 971
	Арендная плата	976 892	976 892	976 892	976 892	976 892
	Концессионная плата	0,00				
	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в т.ч.:	951 391	892 973	845 160	776 492	720 160

	- 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	811	839	872	907	943
	- расходы на обязательное страхование	6 607	6 832	7 105	7 389	7 685
	- налоги: налог на имущество организаций	932 779	873 728	825 146	755 676	698 512
	транспортный налог	3 055	3 159	3 285	3 417	3 553
	прочие налоги	8 139	8 415	8 752	9 102	9 466
	Отчисления на социальные нужды	5 117 827	5 238 915	5 393 987	5 553 649	5 718 037
	Амортизация основных средств и нематериальных активов	2 979 064	2 929 719	2 979 064	2 940 355	2 662 325
	Налог на прибыль	214 059	107 964	230 153	114 450	117 838
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	15 185 852	15 702 171	16 330 257	16 983 468	17 662 807
	Расходы на топливо	11 152 857	11 487 443	11 832 066	12 187 028	12 552 639
	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы (электроэнергия)	3 686 749	3 812 098	3 964 582	4 123 165	4 288 092
	Расходы на холодную воду	346 245	358 018	372 338	387 232	402 721
3.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	856 236	431 855	920 612	457 799	471 350
	- расходы на погашение и обслуживание заемных средств	434 362	0,00	475 974	0,00	0,00
	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	421 874	431 855	444 638	457 799	471 350
7.	Выпадающие доходы/экономия средств	4 570 841	3 763 670	2 394 966	0,00	0,00
8.	Необходимая валовая выручка	57 439 402	57 136 014	57 853 999	56 539 353	57 925 039

Показатели утвержденной инвестиционной программы:

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)				
		на теплоснабжение	Всего	по годам реализации инвестпрограммы		
				2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7
1.	Собственные средства	1 980,53	1 980,53	945,00	0,00	1 035,53
1.1.	амортизационные отчисления	1 980,53	1 980,53	945,00	0,00	1 035,53
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00			

1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	0,00	0,00			
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0,00	0,00			
2.	Привлеченные средства	848,80	848,80	405,00	0,00	443,80
2.1.	кредиты	848,80	848,80	405,00	0,00	443,80
2.2.	займы организаций	0,00	0,00			
2.3.	прочие привлеченные средства	0,00	0,00			
3.	Бюджетное финансирование	0,00	0,00			
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО по программе	2 829,33	2 829,33	1 350,00	0,00	1 479,33

В результате проведенной экспертизы одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность) на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов составили:

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	2 360,00	2 438,11
2020	2 360,00	2 401,50
2021	2 401,50	2 409,12
2022	2 340,00	2 367,57
2023	2 367,57	2 482,30

- льготные тарифы для населения и потребителей, приравненных к населению (тарифы указываются с учетом НДС) руб./Гкал:

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	1 743,56	1 785,40
2020	1 785,40	1 828,25
2021	1 828,25	1 872,13
2022	1 872,13	1 917,06
2023	1 917,06	1 963,07

- льготные тарифы для населения, проживающего в двухэтажных многоквартирных жилых домах до 1999 года постройки включительно, не оборудованных общедомовыми приборами учета тепловой энергии, и потребителей, приравненных к населению, (тарифы указываются с учетом НДС) руб./Гкал:

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	1 372,27	1 405,21
2020	1 405,21	1 438,93
2021	1 438,93	1 473,46
2022	1 473,46	1 508,83
2023	1 508,83	1 545,04

Средства на возмещение недополученного дохода в результате установления тарифов на тепловую энергию для населения и потребителей, приравненных к

населению, ниже уровня экономически обоснованного тарифа, предусмотрены в бюджете Ненецкого автономного округа.

РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования для ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			удельный расход топлива, кг у.т./Гкал	технологические потери тепловой энергии, Гкал
2019	25 807,80		155,1	10034,9
2020		1,00	155,1	10034,9
2021		1,00	155,1	10034,9
2022		1,00	155,1	10034,9
2023		1,00	155,1	10034,9

2. Установить и ввести в действие на период с 01 января 2019 года по 31 декабря 2023 года с календарной разбивкой тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания», со следующей календарной разбивкой:

- экономически обоснованные тарифы, тарифы для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению), руб./Гкал:

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	2360,00	2 438,11
2020	2 360,00	2 401,50
2021	2 401,50	2 409,12
2022	2 340,00	2 367,57
2023	2 367,57	2 482,30

- льготные тарифы для населения и потребителей, приравненных к населению (тарифы указываются с учетом НДС) руб./Гкал:

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	1 743,56	1 785,40
2020	1 785,40	1 828,25
2021	1 828,25	1 872,13
2022	1 872,13	1 917,06
2023	1 917,06	1 963,07

- льготные тарифы для населения, проживающего в двухэтажных многоквартирных жилых домах до 1999 года постройки включительно, не оборудованных общедомовыми приборами учета тепловой энергии, и потребителей, приравненных к населению, (тарифы указываются с учетом НДС) руб./Гкал:

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	1 372,27	1 405,21
2020	1 405,21	1 438,93
2021	1 438,93	1 473,46
2022	1 473,46	1 508,83
2023	1 508,83	1 545,04

Льготные тарифы для населения и потребителей, приравненных к населению, устанавливаются в соответствии с законом Ненецкого автономного округа от 09.07.2014 № 69-оз «О льготах по оплате тепловой энергии (мощности), теплоносителя на территории Ненецкого автономного округа».

Результаты голосования: «За» - единогласно.

14. Об утверждении производственных программ ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» в сфере водоснабжения, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов в сфере водоснабжения для ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.

(докладчик Кравцова Е.А.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» (далее по тексту – ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» либо Предприятие) и представлены материалы для расчета тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.

Управлением проведена экспертиза предложений ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.

Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) рассчитаны методом индексации.

При формировании плановой необходимой валовой выручки на 2019-2023 годы применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

	2019	2020	2021	2022	2023
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования	104,60%	103,40%	104,00%	104,00%	104,00%

Величина необходимой валовой выручки на питьевую воду (питьевое водоснабжение), учтенная при расчете тарифов, по сравнению с величиной необходимой валовой выручки на питьевую воду предложенной регулируемой организацией, на 2019 год снижена на 30%.

Объем необходимой валовой выручки на 2019 год, корректировка затрат, а также основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных предприятием, приведены ниже:

№	Показатели	Ед. изм.	2019	2019	Основания корректировки предложений регулируемой организации
			ГУП НАО "НКК"	УГРЦТ НАО	
1	Поднято воды	куб. м.	530 960	435 317	планируемый объем поднятой воды скорректирован на объем расхода воды на коммунально-бытовые нужды (не принят ввиду
2	Расход воды на коммунально-бытовые нужды	куб. м.	24 443	0	
3	Получено воды со стороны	куб. м.			

4	Пропущено воды через очистные сооружения (справочно)	куб. м.			отсутствия данных расходов), отпуска воды на производственные нужды (на нужды котельной и на подвоз воды), на объем потерь в соответствии с установленными целевыми показателями в сфере водоснабжения.
5	Подано воды в сеть	куб. м.	506 517	435 317	
6	Потери воды	куб. м.	59 111	41 355	
6.1.	Потери воды в %	%	11,67%	9,50%	
7	Полезный отпуск, в т.ч	куб. м.	447 407	393 962	
	На производственные нужды	куб. м.	98 196	38 067	
	Сторонние потребители (товарная продукция), в том числе:	куб. м.	349 210	353 463	
	население	куб. м.	303 555	303 555	
	- I полугодие			158 508	
	- II полугодие			145 047	
	прочие потребители	куб. м.	45 656	49 908	
	- I полугодие		25 287	25 287	
	- II полугодие		20 369	24 621	
	I полугодие	куб. м.		183 795	
	II полугодие	куб. м.		169 668	
	Затраты на услуги по водоснабжению:	руб.	13 902089	10 311 099	
8	Электроэнергия	руб.	1 885 277	1 530 103	Затраты, электроэнергию определены исходя из удельного расхода электроэнергии на подъем воды, стоимости 1 кВт.ч. электроэнергии, утвержденной на 2019 год.
9	Расходы на оплату труда	руб.	6 717 754	4 579 661	Сформированы из расчета тарифной ставки рабочего первого разряда на 2019 год в размере 10 303 рублей и численности персонала, принятой в расчете в количестве 6 человек. Бухгалтер абонентского отдела не принят в расчет и учтен в общехозяйственных расходах, в соответствии со штатным расписанием Предприятия
10	Страховые взносы	руб.	2 028 762	1 368 111	Страховые взносы в социальные фонды рассчитаны в соответствии с действующим законодательством
11	Льготная дорога	руб.	331 500	247 500	Принята в соответствии с численностью и правом возникновения льготного проезда один раз в два года и стоимостью проезда в размере 45 тыс. руб на 1 человека
12	Амортизация производственного оборудования	руб.	1 347 145	1 360 370	Принята по представленным Предприятием данным бухгалтерского учета за 2017 и 10 мес. 2018 года
13	Материалы и запасные части	руб.	18 758	3 913	Приняты по факту 2017 года, проиндексированных на ИПЦ 2018, 2019 годов

14	Ремонт и тех. обслуживание	руб.	131 586	278 268	Приняты в размере обоснованном Предприятием на проведение ремонтов.
15	Прочие расходы	руб.	1 441 308	943 174	Приняты частично по факту 2017 года, проиндексированных на ИПЦ 2018, 2019 годов, частично по представленным расчетам и документам. Водный налог рассчитан в соответствии со ст.333.12 НК.
16	Цеховая себестоимость	руб./ку б.м.	31,07	26,17	
17	Цеховая себестоимость товарного отпуска	руб.	10850881	9251125	
18	Цеховые расходы (транспортный цех, электроцех)	руб.	2 648 575	1 879 877	Согласно учетной политике предприятия, приняты с корректировкой планируемых затрат в части расходов на оплату труда цехового персонала (фонд оплаты труда цехового персонала рассчитан в соответствии с указанными выше условиями, численность цехового персонала, принятая в расчете – 24,6 чел.), страховых взносов (в связи с корректировкой расходов на оплату труда) и прочих расходов в связи с изменением прогнозного индекса потребительских цен, принимаемого в расчете и представленных дополнительных материалов.
19	Общехозяйственные расходы, относимые на услуги водоснабжения	руб.	4 006 797	3 210 809	Учтены согласно учетной политике предприятия, приняты с корректировкой планируемых затрат в части расходов на оплату труда, (фонд оплаты труда административного персонала рассчитан в соответствии с указанными выше условиями, численность административного персонала, принятая в расчете - 33чел.), страховых взносов (в связи с корректировкой расходов на оплату труда) и прочих расходов в связи с изменением прогнозного индекса потребительских цен, принимаемого в расчете и представленных дополнительных материалов.

20	Внереализационные расходы	руб.			
21	Всего расходов	руб.	17506253	14341812	
22	Себестоимость 1 куб.м.	руб./ку б.м.	50,13	40,58	
23	Прибыль	руб.		147 493	Рассчитана в соответствии с п.74 Основ ценообразования №1075 от 22.10.2012
24	Внереализационные доходы	руб.		101 796	Учтена сумма внереализационных доходов по данным бухгалтерского учета за 2017 год, 10 мес. 2018 года по имуществу, приобретенному за счет бюджетных средств.
25	Излишне полученные доходы прошлого периода	руб.		-31 817	По итогам расчетного периода регулирования исключена из необходимой валовой выручки, дополнительно полученная прибыль по услуге водоснабжения, выявленная на основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности.
	Необходимая валовая выручка	руб.	17 506 253	14 355 691	

Расчет долгосрочных тарифов на тепловую энергию методом индексации на 2019-2023 годы для ГУП НАО «НKK»:

№ п/п	Показатели	УГРЦТ НАО				
		2019	2020	2021	2022	2023
	Коэффициент (доля) на реализацию	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897
1	Текущие расходы	13 125 600	13 670 759	14 066 555	14 611 960	14 925 350
1.1.	Операционные расходы	11 300 223	11 567 586	11 909 986	12 262 522	12 625 493
1.1.1.	Производственные расходы	11 015 271				
	Расходы на приобретение сырья и материалов	4 984,00				
	Расходы на оплату труда	7 718 816,61				
	Страховые взносы	2 024 190,33				
	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или ИП	237 955,79				
	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	151 919,60				

	Расходы на служебные командировки	8 259,62				
	Расходы на обучение персонала	0,00				
	Льготный проезд	322 988,66				
	Прочие производственные расходы:	546 156,78				
	- контроль качества воды	329 736,34				
	- проведение АВР	0,00				
	- спецодежда, молоко	55 489,31				
	- иные расходы	160 931,14				
1.1.2.	Ремонтные расходы (текущий и капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения, либо объектов, входящих в состав таких систем)	284 951,12				
1.2.	Расходы на электрическую энергию	1 372 809,00	1 419 484,51	1 476 263,89	1 535 314,44	1 596 727,02
1.3.	Неподконтрольные расходы	452 568,06	683 688,81	680 305,12	814 123,16	703 130,88
1.3.1.	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности	28 212,99				
	иные услуги вспомогательных производств	233 308,34	244 040,52	252 337,90	262 431,41	272 928,67
1.3.2.	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, в т.ч.:	191 047	439 648	427 967	551 692	430 202
	налог на прибыль	29 498,52	278 430,96	279 878,59	406 023,74	282 300,19
	налог на имущество организаций	89 696,69	70 246,12	51 272,11	34 283,21	19 826,16
	прочие	4 785,54	5 005,68			
	транспортный налог	1 663,61	1 740,14			
	водный налог	65 402,37	84 225,39	96 816,53	111 384,79	128 075,86
2.	Амортизация ОС и НМА, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	1 245 710,57	1 220 904,27	1 176 394,94	1 115 651,91	701 346,68
3	Нормативная прибыль, в т.ч.:	117 994,08	1 113 723,82	1 119 514,34	1 624 094,97	1 129 200,78
	расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 31 Методических указаний	117 994,08	120 785,82	124 361,08	128 042,17	131 832,2191
	- расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	992 938	995 153	1 496 053	997 369
4	Внереализационные доходы	101 795,76	101 795,76	101 795,76	101 795,76	101 795,76
5	Выпадающие доходы / экономия средств	-31 816,98				
7	Итого НВВ	14 355 691	15 903 591	16 260 669	17 249 911	16 654 102

Показатели утвержденной инвестиционной программы:

№ п/п	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	Источники финансирования	Размер расходов на реализацию мероприятий (объектов), тысяч рублей, без учета налога на прибыль, без НДС			
			Всего на период с 2019 по 2021 год	в том числе по годам реализации инвестиционной программы		
				2019 год	2020 год	2021 год
1	2	3	4	5	6	7
1.	Реконструкция существующих сетей водоснабжения	Всего, в том числе:	578,678	578,678		
		прибыль				
		амортизационные отчисления	578,678	578,678		
		бюджетные средства				
		займы и кредиты				
2.	Мероприятия по защите централизованных систем водоснабжения и их отдельных объектов от угроз техногенного, природного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций, снижению риска и смягчению последствий чрезвычайных ситуаций	Всего, в том числе:	6 724,135		2 750,472	3 973,663
		прибыль				
		амортизационные отчисления	3 818,446		1 814,960	2 003,486
		бюджетные средства				
		займы и кредиты	2 905,689		935,512	1 970,177
За весь период реализации инвестиционной программы		Всего, в том числе:	7 302,813	578,678	2 750,472	3 973,663
		прибыль				
		амортизационные отчисления	4 397,124	578,678	1 814,960	2 003,486
		бюджетные средства				
		займы и кредиты	2 905,689		935,512	1 970,177
		прочие источники				

В результате проведенной экспертизы, одноставочные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2019-2023 годы составили:

- экономически обоснованные тарифы для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению), руб./куб. м:

2019	40,17	41,10
2020	41,10	47,60
2021	45,40	46,66
2022	46,66	51,13
2023	46,50	47,79

- тарифы, для населения и потребителей, приравненных к населению (тарифы указываются с учетом НДС), руб./куб. м:

2019	48,20	49,32
------	-------	-------

- льготные тарифы, для населения и потребителей, приравненных к населению (тарифы указываются с учетом НДС), руб./куб. м:

2020	49,32	50,50
2021	50,50	51,71

2022	51,71	52,95
2023	52,95	54,22

Производственная программа Предприятия соответствует параметрам тарифов, предлагаемых к утверждению.

Средства на возмещение недополученного дохода в результате установления тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для населения и потребителей, приравненных к населению, ниже уровня экономически обоснованного тарифа, предусмотрены в бюджете Ненецкого автономного округа.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования для ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для формирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям, с использованием метода индексации:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды, %	Удельный расход электрической энергии, кВт·ч/куб. м
2019	11 300,22			
2020		1,00		
2021		1,00		
2022		1,00		
2023		1,00		

3. Установить одноставочные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на долгосрочный период 2019-2023 годов со следующей календарной разбивкой:

- экономически обоснованные тарифы для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению), руб./куб. м:

2019	40,17	41,10
2020	41,10	47,60
2021	45,40	46,66
2022	46,66	51,13
2023	46,50	47,79

- тарифы, для населения и потребителей, приравненных к населению (тарифы указываются с учетом НДС), руб./куб. м:

2019	48,20	49,32
------	-------	-------

- льготные тарифы, для населения и потребителей, приравненных к населению (тарифы указываются с учетом НДС), руб./куб. м:

2020	49,32	50,50
2021	50,50	51,71
2022	51,71	52,95
2023	52,95	54,22

Льготные тарифы для населения и потребителей, приравненных к населению, устанавливаются в соответствии с законом Ненецкого автономного округа от 12.11.2014 № 5-оз «О льготах в сфере водоснабжения и водоотведения на территории Ненецкого автономного округа».

Результаты голосования: «За» - единогласно.

15. Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания», на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.

(докладчик Кравцова Е.А.)

Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям, устанавливается в виде одноставочного тарифа и принимается равным тарифу на теплоноситель в порядке, определенном Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

В открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) теплоноситель для теплоснабжения и для горячего водоснабжения используется в виде воды.

В качестве теплоносителя используется холодная вода, производимая ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания», и поставляемая Нарьян-Марским МУ ПОК и ТС.

К установлению предлагаются одноставочные тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания», на 2019-2023 год со следующей календарной разбивкой:

1. На территории МО «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей»:

- экономически обоснованные тарифы для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению), руб./куб. м:

2019	40,17	41,10
2020	41,10	47,60
2021	45,40	46,66
2022	46,66	51,13
2023	46,50	47,79

- тариф для населения и потребителей, приравненных к населению (тарифы указываются с учетом НДС):

2019	48,20	49,32
------	-------	-------

- льготный тариф для населения и потребителей, приравненных к населению (тарифы указываются с учетом НДС):

2020	49,32	50,50
2021	50,50	51,71
2022	51,71	52,95
2023	52,95	54,22

2. На территории МО «Городской округ «Город Нарьян-Мар»:

- экономически обоснованные тарифы для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению), руб./куб. м:

2019	82,30	84,27
2020	80,50	82,81
2021	74,70	76,80
2022	76,80	78,58
2023	78,58	80,79

- льготный тариф для населения и потребителей, приравненных к населению (тарифы указываются с учетом НДС):

2019	51,32	52,56
2020	52,56	53,82
2021	53,82	55,12
2022	55,12	56,44
2023	56,44	57,79

РЕШИЛИ:

Установить и ввести в действие тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания», на 2019-2023 год со следующей календарной разбивкой:

1. На территории МО «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей»:

- экономически обоснованные тарифы для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению), руб./куб. м:

2019	40,17	41,10
2020	41,10	47,60
2021	45,40	46,66
2022	46,66	51,13
2023	46,50	47,79

- тариф для населения и потребителей, приравненных к населению (тарифы указываются с учетом НДС):

2019	48,20	49,32
------	-------	-------

- льготный тариф для населения и потребителей, приравненных к населению (тарифы указываются с учетом НДС):

2020	49,32	50,50
2021	50,50	51,71
2022	51,71	52,95
2023	52,95	54,22

2. На территории МО «Городской округ «Город Нарьян-Мар»:

- экономически обоснованные тарифы для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению), руб./куб. м:

2019	82,30	84,27
2020	80,50	82,81
2021	74,70	76,80
2022	76,80	78,58
2023	78,58	80,79

- льготный тариф для населения и потребителей, приравненных к населению (тарифы указываются с учетом НДС):

2019	51,32	52,56
2020	52,56	53,82
2021	53,82	55,12
2022	55,12	56,44
2023	56,44	57,79

Льготные тарифы для населения и потребителей, приравненных к населению, устанавливаются в соответствии с законом Ненецкого автономного округа от 09.07.2014 № 69-оз «О льготах по оплате тепловой энергии (мощности), теплоносителя на территории Ненецкого автономного округа».

Результаты голосования: «За» - единогласно.

16. Об утверждении производственной программы ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» в сфере горячего водоснабжения и установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.

(докладчик Кравцова Е.А.)

Тарифы в сфере горячего водоснабжения устанавливаются в виде двухкомпонентных тарифов с использованием компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию в порядке, определенном Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

В качестве компонентов на тепловую энергию и холодную воду используются тепловая энергия и холодная вода, производимые ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» и холодная вода, поставляемая Нарьян-Марским МУ ЦОК и ТС.

Количество тепловой энергии, необходимой для нагрева 1 куб. м. холодной воды для производства горячей воды для закрытой системы горячего водоснабжения составляет 0,06 Гкал/куб. м.

К установлению предлагаются тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания», на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов со следующей календарной разбивкой:

1. На территории МО «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей»:
- экономически обоснованные тарифы, тарифы для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению)

Вид тарифа	Год	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
Одноставочный тариф, руб./куб. м	2019	160,87	164,44
	2020	164,44	180,01
	2021	177,81	188,66
	2022	187,36	192,88
	2023	188,25	191,42

Компонент на холодную воду, руб./куб. м	2019	40,17	41,10
	2020	41,10	47,60
	2021	45,40	46,66
	2022	46,66	51,13
	2023	46,50	47,79
Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2019	2 011,68	2 055,71
	2020	2 055,71	2 206,77
	2021	2 206,77	2 366,62
	2022	2 345,00	2 362,53
	2023	2 362,53	2 393,85

- тарифы для населения и потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)

Вид тарифа	Год	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
Одноставочный тариф, руб./куб. м	2019	193,04	197,33
Компонент на холодную воду, руб./куб. м	2019	48,20	49,32
Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2019	2414,02	2466,85

- льготные тарифы для населения и потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)

	Год	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
Одноставочный тариф, руб./куб. м	2020	197,33	209,39
	2021	209,39	222,11
	2022	220,55	223,05
	2023	223,05	226,58
Компонент на холодную воду, руб./куб. м	2020	49,32	50,50
	2021	50,50	51,71
	2022	51,71	52,95
	2023	52,95	54,22
Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2020	2466,85	2648,12
	2021	2648,12	2839,94
	2022	2814,00	2835,04
	2023	2835,04	2872,62

1. На территории МО «Городской округ «Город Нарьян-Мар»:

- экономически обоснованные тарифы, тарифы для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению)

Вид тарифа	Год	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
Одноставочный тариф, руб./куб. м	2019	223,90	230,56
	2020	222,10	226,90
	2021	218,79	221,35
	2022	217,20	220,63
	2023	220,63	229,73

Компонент на холодную воду, руб./куб. м	2019	82,30	84,27
	2020	80,50	82,81
	2021	74,70	76,80
	2022	76,80	78,58
	2023	78,58	80,79
Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2019	2360,00	2 438,11
	2020	2 360,00	2 401,50
	2021	2 401,50	2 409,12
	2022	2 340,00	2 367,57
	2023	2367,57	2 482,30

- льготные тарифы для населения и потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)

Вид тарифа	Год	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
Одноставочный тариф, руб./куб. м	2019	155,93	159,68
	2020	159,68	163,52
	2021	163,52	167,45
	2022	167,45	171,46
	2023	171,46	175,57
Компонент на холодную воду, руб./куб. м	2019	51,32	52,56
	2020	52,56	53,82
	2021	53,82	55,12
	2022	55,12	56,44
	2023	56,44	57,79
Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2019	1 743,56	1 785,40
	2020	1 785,40	1 828,25
	2021	1 828,25	1 872,13
	2022	1 872,13	1 917,06
	2023	1 917,06	1 963,07

Средства на возмещение недополученного дохода в результате установления тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для населения на территории МО «Городской округ «Город Нарьян-Мар» ниже уровня экономически обоснованного тарифа, предусмотрены в бюджете Ненецкого автономного округа.

Производственная программа Предприятия соответствует параметрам тарифов, предлагаемых к утверждению.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу в сфере горячего водоснабжения на долгосрочный период 2019-2023 годов.

2. Установить и ввести в действие тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания», на долгосрочный период 2019-2023 годов со следующей календарной разбивкой:

2.1. На территории МО «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей»:

- экономически обоснованные тарифы, тарифы для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению)

Вид тарифа	Год	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
Одноставочный тариф, руб./куб. м	2019	160,87	164,44
	2020	164,44	180,01
	2021	177,81	188,66
	2022	187,36	192,88
	2023	188,25	191,42
Компонент на холодную воду, руб./куб. м	2019	40,17	41,10
	2020	41,10	47,60
	2021	45,40	46,66
	2022	46,66	51,13
	2023	46,50	47,79
Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2019	2 011,68	2 055,71
	2020	2 055,71	2 206,77
	2021	2 206,77	2 366,62
	2022	2 345,00	2 362,53
	2023	2 362,53	2 393,85

- тарифы для населения и потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)

Вид тарифа	Год	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
Одноставочный тариф, руб./куб. м	2019	193,04	197,33
Компонент на холодную воду, руб./куб. м	2019	48,20	49,32
Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2019	2414,02	2466,85

- льготные тарифы для населения и потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)

Вид тарифа	Год	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
Одноставочный тариф, руб./куб. м	2019	155,93	159,68
	2020	159,68	163,52
	2021	163,52	167,45
	2022	167,45	171,46
	2023	171,46	175,57
Компонент на холодную воду, руб./куб. м	2019	51,32	52,56
	2020	52,56	53,82
	2021	53,82	55,12
	2022	55,12	56,44
	2023	56,44	57,79
Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2019	1 743,56	1 785,40
	2020	1 785,40	1 828,25
	2021	1 828,25	1 872,13
	2022	1 872,13	1 917,06
	2023	1 917,06	1 963,07

2.2 На территории МО «Городской округ «Город Нарьян-Мар»:

- экономически обоснованные тарифы, тарифы для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению)

Вид тарифа	Год	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
Одноставочный тариф, руб./куб. м	2019	223,90	230,56
	2020	222,10	226,90
	2021	218,79	221,35
	2022	217,20	220,63
	2023	220,63	229,73
Компонент на холодную воду, руб./куб. м	2019	82,30	84,27
	2020	80,50	82,81
	2021	74,70	76,80
	2022	76,80	78,58
	2023	78,58	80,79
Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2019	2360,00	2 438,11
	2020	2 360,00	2 401,50
	2021	2 401,50	2 409,12
	2022	2 340,00	2 367,57
	2023	2367,57	2 482,30

- льготные тарифы для населения и потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)

Вид тарифа	Год	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
Одноставочный тариф, руб./куб. м	2019	155,93	159,68
	2020	159,68	163,52
	2021	163,52	167,45
	2022	167,45	171,46
	2023	171,46	175,57
Компонент на холодную воду, руб./куб. м	2019	51,32	52,56
	2020	52,56	53,82
	2021	53,82	55,12
	2022	55,12	56,44
	2023	56,44	57,79
Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2019	1 743,56	1 785,40
	2020	1 785,40	1 828,25
	2021	1 828,25	1 872,13
	2022	1 872,13	1 917,06
	2023	1 917,06	1 963,07

Льготные тарифы для населения и потребителей, приравненных к населению, устанавливаются в соответствии с законом Ненецкого автономного округа от 12.11.2014 № 5-оз «О льготах в сфере водоснабжения и водоотведения на территории Ненецкого автономного округа».

Результаты голосования: «За» - единогласно.

17. Об установлении тарифов на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую потребителям ГУП НАО

«Ненецкая коммунальная компания» на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.

(докладчик Кравцова Е.А.)

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) устанавливаются в виде двухкомпонентных тарифов с использованием компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию в порядке, определенном Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

В качестве компонентов на теплоноситель и тепловую энергию используются тепловая энергия и холодная вода, производимые ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» и холодная вода, поставляемая Нарьян-Марским МУ ПОК и ТС.

Количество тепловой энергии, необходимой для нагрева 1 куб. м. теплоносителя для производства горячей воды для открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) составляет для ГУП «Ненецкая коммунальная компания» на территории:

- МО «Рабочий поселок Искателей» - 0,05495 Гкал/куб. м.;
- МО «Городской округ «Город Нарьян-Мар» - 0,0585 Гкал/куб. м.

К установлению предлагаются тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую потребителям ГУП «Ненецкая коммунальная компания», на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов со следующей календарной разбивкой:

1. На территории МО «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей»:
 - экономически обоснованные тарифы, тарифы для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению)

Год	Компонент на теплоноситель*, руб./куб. м.		Компонент на тепловую энергию	
			Одноставочный, руб./Гкал	
	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	40,17	41,10	2 011,68	2 055,71
2020	41,10	47,60	2 055,71	2 206,77
2021	45,40	46,66	2 206,77	2 366,62
2022	46,66	51,13	2 345,00	2 362,53
2023	46,50	47,79	2 362,53	2 393,85

- тарифы для населения и потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)

Год	Компонент на теплоноситель*, руб./куб. м.		Компонент на тепловую энергию	
			Одноставочный, руб./Гкал	
	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	48,20	49,32	2 414,02	2 466,85

- льготные тарифы для населения и потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)

Год	Компонент на теплоноситель*, руб./куб. м.		Компонент на тепловую энергию	
			Одноставочный, руб./Гкал	
	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2020	49,32	50,50	2 466,85	2 648,12
2021	50,50	51,71	2 648,12	2 839,94
2022	51,71	52,95	2 814,00	2 835,04
2023	52,95	54,22	2 835,04	2 872,62

2. На территории МО «Городской округ «Город Нарьян-Мар»:

- экономически обоснованные тарифы, тарифы для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению)

Год	Компонент на теплоноситель*, руб./куб. м.		Компонент на тепловую энергию	
			Одноставочный, руб./Гкал	
	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	82,30	84,27	2360,00	2 438,11
2020	80,50	82,81	2 360,00	2 401,50
2021	74,70	76,80	2 401,50	2 409,12
2022	76,80	78,58	2 340,00	2 367,57
2023	78,58	80,79	2367,57	2 482,30

- льготные тарифы для населения и потребителей, приравненных к населению (тарифы указываются с учетом НДС)

Год	Компонент на теплоноситель*, руб./куб. м.		Компонент на тепловую энергию	
			Одноставочный, руб./Гкал	
	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	51,32	52,56	1 743,56	1 785,40
2020	52,56	53,82	1 785,40	1 828,25
2021	53,82	55,12	1 828,25	1 872,13
2022	55,12	56,44	1 872,13	1 917,06
2023	56,44	57,79	1 917,06	1 963,07

Средства на возмещение недополученного дохода в результате установления тарифов на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение) для населения на территории МО «Городской округ «Город Нарьян-Мар» ниже уровня экономически обоснованного тарифа, предусмотрены в бюджете Ненецкого автономного округа.

РЕШИЛИ:

1. Установить и ввести в действие тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям ГУП «Ненецкая коммунальная компания», на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов со следующей календарной разбивкой:

1.1. На территории МО «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей»:

- экономически обоснованные тарифы, тарифы для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению)

Год	Компонент на теплоноситель*, руб./куб. м.		Компонент на тепловую энергию	
			Однотавочный, руб./Гкал	
	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	40,17	41,10	2 011,68	2 055,71
2020	41,10	47,60	2 055,71	2 206,77
2021	45,40	46,66	2 206,77	2 366,62
2022	46,66	51,13	2 345,00	2 362,53
2023	46,50	47,79	2 362,53	2 393,85

- тарифы для населения и потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)

Год	Компонент на теплоноситель*, руб./куб. м.		Компонент на тепловую энергию	
			Однотавочный, руб./Гкал	
	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	48,20	49,32	2 414,02	2 466,85

- льготные тарифы для населения и потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)

Год	Компонент на теплоноситель*, руб./куб. м.		Компонент на тепловую энергию	
			Однотавочный, руб./Гкал	
	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2020	49,32	50,50	2 466,85	2 648,12
2021	50,50	51,71	2 648,12	2 839,94
2022	51,71	52,95	2 814,00	2 835,04
2023	52,95	54,22	2 835,04	2 872,62

2. На территории МО «Городской округ «Город Нарьян-Мар»:

- экономически обоснованные тарифы, тарифы для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению)

Год	Компонент на теплоноситель*, руб./куб. м.		Компонент на тепловую энергию	
			Однотавочный, руб./Гкал	
	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	82,30	84,27	2360,00	2 438,11
2020	80,50	82,81	2 360,00	2 401,50
2021	74,70	76,80	2 401,50	2 409,12
2022	76,80	78,58	2 340,00	2 367,57
2023	78,58	80,79	2367,57	2 482,30

- льготные тарифы для населения и потребителей, приравненных к населению (тарифы указываются с учетом НДС)

Год	Компонент на теплоноситель*, руб./куб. м.		Компонент на тепловую энергию	
			Однотавочный, руб./Гкал	
	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	51,32	52,56	1 743,56	1 785,40
2020	52,56	53,82	1 785,40	1 828,25

2021	53,82	55,12	1 828,25	1 872,13
2022	55,12	56,44	1 872,13	1 917,06
2023	56,44	57,79	1 917,06	1 963,07

Льготные тарифы для населения и потребителей, приравненных к населению, устанавливаются в соответствии с законом Ненецкого автономного округа от 09.07.2014 № 69-оз «О льготах по оплате тепловой энергии (мощности), теплоносителя на территории Ненецкого автономного округа».

Результаты голосования: «За» - единогласно.

18. Об утверждении норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на 2019-2023 годы.

(докладчик Холодов И.Е.)

В Управление по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа представлены материалы ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» для утверждения норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2019-2023 годы.

УГРЦТ НАО провело экспертизу представленных материалов на основе приказов Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 и № 325.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на 2019-2023 годы

Год	Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал
2019	170,2
2020	170,2
2021	170,2
2022	170,2
2023	170,2

2. Утвердить нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на 2019-2023 годы

Год	Нормативы	
	потери и затраты теплоносителя (воды), куб. м	потери тепловой энергии, Гкал
2019	7 006,2	6 708,4
2020	7 006,2	6 708,4
2021	7 006,2	6 708,4
2022	7 006,2	6 708,4
2023	7 006,2	6 708,4

Результаты голосования: «За» - единогласно.

19. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории Ненецкого автономного округа, на долгосрочный период 2019-2023 годов.

(докладчик Калинина М.В.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» и представлены материалы для расчета тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям на территории Ненецкого автономного округа, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.

Управлением проведена экспертиза предложений ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.

Тарифы на тепловую энергию (мощность) рассчитаны методом индексации установленных тарифов.

При формировании плановой необходимой валовой выручки на 2019-2023 годы применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Индекс потребительских цен	103,7%	102,7%	104,60%	103,40%	104,00%	104,00%	104,00%
Индекс оптовых цен на газ для всех категорий, исключая население	-	-	101,4%	-	-	-	-
Индекс тарифов на электроэнергию сетевых компаний для всех категорий потребителей	-	-	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%

Объем товарного отпуска тепловой энергии, на основании которого были рассчитаны тарифы на каждый год долгосрочного периода 2019-2023 годы составил 43 441 Гкал.

Основные показатели расчета тарифов:

Показатели	Ед. изм.	Предприятие 2019	УГРЦТ 2019	Примечание
Выработано тепловой энергии	Гкал	43 441	43 441	
Отпуск в сеть	Гкал	42 534	42 534	
Потери тепловой энергии в сети	Гкал	6 708	6 708	
Полезный отпуск	Гкал	35 826	35 826	
в том числе:				
На производственные нужды	Гкал	10 990	10 990	
Сторонним потребителям (товарная продукция), в т.ч.:	Гкал	24 836	24 836	Товарный отпуск принят в расчете тарифа по предложению предприятия
1 полугодие	Гкал	14 902	14 566	
2 полугодие	Гкал	9 934	10 270	
Расходы на производство тепловой энергии:				

Топливо на технологические цели	тыс.руб	20 853,934	20 656,795	расходы на топливо определены по фактической стоимости топлива и с учетом индекса роста цен на топливо в 2019 году
Вода на технологические цели	тыс.руб	557,173	338,319	расходы определены исходя из удельного расхода воды на производство тепловой энергии и цеховой себестоимости производства технической неочищенной воды, планируемой на 2019 год
Электроэнергия	тыс.руб	4 808,194	4 488,194	расходы определены исходя из удельного расхода электроэнергии на производство тепловой энергии и фактической стоимости электроэнергии и индекса роста цен на электрическую энергию
Водоотведение	тыс.руб	127,242	109,773	объем водоотведения учтен в тарифе по предложению предприятия и цеховой себестоимости услуг водоотведения, планируемой на 2019 год
Затраты на оплату труда производственных рабочих	тыс.руб.	58 577,144	46 861,715	расходы учтены в тарифе по предложению организации с учетом фактической численности по итогам проверки 2017года *
Отчисления на страховые взносы	тыс.руб.	15 815,829	13 859,547	страховые взносы в социальные фонды рассчитаны в соответствии с действующим законодательством
Льготная дорога	тыс.руб.	297,242	220,791	расходы утверждены в тарифе по итогам проверки 2017 года с применением ИПЦ на 2018 – 2019г.г.
Прочие выплаты	тыс.руб.	2,829	0	исключены из расчета тарифа, по причине отсутствия расчета и обосновывающих документов
Материалы	тыс.руб.	2 504,332	1 933,263	учтены по результатам проверки в 2017 году и ИПЦ на 2018-2019г.г. *
Ремонт и тех. обслуживание	тыс.руб.	25 635,709	19 725,980	расходы скорректированы с учетом фактических данных по итогам проверки за 2017 год и ИПЦ на 2018-2019г.г., расходы на ремонт основных фондов распределены на 5 лет. *
Цеховые расходы	тыс.руб.	5 008,152	0	учтены в составе общепроизводственных расходов
Прочие расходы	тыс.руб.	17 355,641	13 034,492	расходы скорректированы с учетом фактических данных по итогам проверки 2017 года с применением ИПЦ 2018-2019г.г. *
Итого цеховая себестоимость	тыс.руб.	151 543,419	121 228,868	
Цеховая себестоимость 1 Гкал	руб./ Гкал	4 229,98	3 383,82	
Цеховая себестоимость товарного отпуска	тыс.руб.	105 055,891	84 040,646	
Общепроизводственные расходы, относимые на производство тепловой энергии	тыс.руб.	2 077,475	5 543,637	расходы скорректированы с учетом фактических данных по итогам проверки 2017 года с применением ИПЦ 2018-2019г.г. *
Общехозяйственные расходы, относимые на производство тепловой энергии	тыс.руб.	2 405,762	2 405,762	

Себестоимость товарного отпуска	тыс.руб.	109 539,128	91 990,045	
Себестоимость 1 Гкал	руб./ Гкал	4 410,50	3 703,90	
Прибыль	тыс.руб.	1 369,239	1 369,239	
Предпринимательская прибыль	тыс.руб.	4 754,118	3 883,497	учтена в соответствии с п.48(1) ПП РФ от 22.10.2012 №1075
Излишне полученные доходы (расходы) прошлого периода (2017 год)	тыс.руб.		14 512,961	По результатам проверки за 2017 год предприятием получен убыток по услуге теплоснабжения в размере 13 509,955 тыс. руб. Убыток включен в НВВ с учетом ИПЦ на 2018-2019г.г. *
Стоимость товарного отпуска всего	тыс.руб.	115 662,485	111 755,742	
Стоимость производства 1 Гкал	руб./ Гкал	4 657,05	4 499,75	

* в отношении регулируемой организации в 2018 году проведена плановая проверка результатов деятельности за 2017 год.

В ходе проведения экспертизы тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на 2019-2023, составила (тыс.руб.):

Наименование статьи	2019	2020	2021	2022	2023
Необходимая валовая выручка	111 755,742	99 458,141	101 971,819	106 281,897	109 660,942
в том числе:					
Операционные (подконтрольные) расходы	58 907,560	60 301,313	62 086,232	63 923,984	65 816,134
Неподконтрольные расходы	15 521,695	15 900,089	16 358,688	16 837,727	17 336,134
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	17 834,637	18 441,015	18 548,023	19 289,944	20 061,542
Нормативная прибыль	1 095 391	1 140 556	1 186 760	1 243 199	1 302 725
Предпринимательская прибыль	3 883,497	3 675,167	3 792,116	4 987,043	5 144,406
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	14 512,961				

По результатам проведенной экспертизы к установлению предлагаются одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	4 480,00	4 527,75
2020	4 004,60	4 004,60
2021	4 004,60	4 249,33
2022	4 249,33	4 321,92
2023	4 321,92	4 547,98

ВЫСТУПИЛИ: Буштедт А.В., Андриянов С.А., Лахно Е.Н., Калинина М.В.

Буштедт. А.В. Управлением нарушен порядок открытия дел об установлении тарифов. Управление не ознакомило Предприятие с экспертным заключением не позднее, чем за один день до заседания комиссии в соответствии с пунктом 28 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075.

Лахно Е.Н. В соответствии с пунктом 28 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила), экспертное заключение органа регулирования, а также экспертные заключения, представленные по инициативе регулируемых организаций, потребителей и (или) иных заинтересованных организаций, приобщаются к делу об открытии и рассмотрении дела об установлении цен (тарифов).

Экспертное заключение по делу об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории Ненецкого автономного округа, приобщено к указанному делу.

Согласно пункту 17 Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденного приказом Федеральной службы по тарифам от 07.06.2013 № 163, уполномоченные представители регулируемой организации, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы), вправе знакомиться с материалами дела об установлении цен (тарифов) и снимать копии с документов в течение всего срока его открытия, а также в течение года со дня принятия решения об установлении цен (тарифов).

Однако, 17 декабря 2018 года, за один день до заседания комиссии, у Буштедт А.В. отсутствовала доверенность на представление интересов Общества. Доверенность представлена 18.12.2018.

РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования для ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операций, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
				удельный расход топлива, кг у.т./Гкал	технологические потери тепловой энергии, Гкал
Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»	2019	58 907,560		170,2	6 708,4
	2020	-	1,00	170,2	6 708,4
	2021	-	1,00	170,2	6 708,4
	2022	-	1,00	170,2	6 708,4
	2023	-	1,00	170,2	6 708,4

2. Установить и ввести в действие на период с 01 января 2019 года по 31 декабря 2023 года одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории

Ненецкого автономного округа, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	4 480,00	4 527,75
2020	4 004,60	4 004,60
2021	4 004,60	4 249,33
2022	4 249,33	4 321,92
2023	4 321,92	4 547,98

Результаты голосования: «За» - единогласно.

20. Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения (техническая неочищенная вода), установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на техническую неочищенную воду для ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории Ненецкого автономного округа на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.

(докладчик Калинина М.В.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» и представлены материалы для расчета тарифов на техническую неочищенную воду, поставляемую потребителям на территории Ненецкого автономного округа, на долгосрочный период 2019-2023 годов.

Управлением проведена экспертиза предложений ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» об установлении тарифов на техническую неочищенную воду на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.

Тарифы на техническую воду рассчитаны методом индексации.

При формировании плановой необходимой валовой выручки на 2019-2023 годы применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Индекс потребительских цен	103,7%	102,7%	104,60%	103,40%	104,00%	104,00%	104,00%

Объем товарного отпуска технической неочищенной воды, на основании которого были рассчитаны тарифы на каждый год долгосрочного периода 2019-2023 годы составил 1 696,139 тыс.м3.

Основные показатели расчета тарифов:

Показатели	Ед. изм.	Предприятие 2019	УГРЦТ 2019	Примечание
Поднято воды	м.куб.	1 908,118	1 908,118	
Подано воды в сеть	м.куб.	1 908,118	1 908,118	
Потери воды	м.куб.	0	0	
Полезный отпуск, в т.ч	м.куб.	1 909 678,6	1 908 118,0	
На производственные нужды	м.куб.	213 539	211 978,6	
Сторонним потребителям (товарная продукция), в т.ч.:	м.куб.	1 696,139	1 696,139	
1 полугодие	м.куб.	847,713	847,713	

2 полугодие	м.куб.	848,426	848,426	
Расходы на производство:				
Электроэнергия	тыс.руб.	23 468,017	15 460,377	затраты электроэнергии, определены исходя из показателей объема воды на 2019 год, потребности в электроэнергии на работу оборудования и стоимости электрической энергии планируемой на 2019 год
Расходы на оплату труда	тыс.руб.	11 228,138	10 207,398	расходы учтены в тарифе по предложению организации с учетом фактической численности по итогам проверки в 2017г. *
Отчисления на страховые взносы	тыс.руб.	3 003,960	3 064,490	страховые взносы в социальные фонды рассчитаны в соответствии с действующим законодательством
Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	62,969	62,969	
Аренда основных средств	тыс.руб.	29 696,124	28 862,447	расходы скорректированы на арендный процент, накладные расходы в соответствии с договором
Материалы и запасные части	тыс.руб.	633,978	633,978	
Ремонт и тех. обслуживание	тыс.руб.	4 377,000	1,697	расходы скорректированы по причине отсутствия подтверждающих документов (акты осмотра, дефектные ведомости, проч.)
Прочие расходы	тыс.руб.	13 269,704	6 913,906	расходы скорректированы с учетом фактических данных по итогам проверки 2017 года с применением ИПЦ 2018-2019г.г.
Цеховая себестоимость	тыс.руб.	44,90	34,17	
Цеховая себестоимость товарного отпуска	руб./Гкал	76 152,504	57 963,191	
Общепроизводственные расходы, относимые на услуги водоснабжения	тыс.руб.	6 942,743	4 892,966	расходы скорректированы с учетом фактических данных по итогам проверки 2017 года с применением ИПЦ 2018-2019г.г. *
Общехозяйственные расходы, относимые на услуги водоснабжения	тыс.руб.	1 996,757	2 888,880	
Всего расходов	тыс.руб.	85 092,004	65 745,037	
Себестоимость 1 куб.м.	руб./Гкал	50,17	38,76	
Прибыль	тыс.руб.	9 698,438	2 362,660	прибыль на социальное развитие учтена по предложению предприятия, прибыль на прочие цели учтена на уровне утвержденной на 2016 год с учетом ИПЦ 2017-2019г.г.
Излишне полученные доходы (расходы) прошлого периода (2017 год)	тыс.руб.		-1 689,177	по результатам проверки за 2017 год предприятием получена излишняя прибыль по

				услуге в размере 3 141,869 тыс. руб. Прибыль учтена в расчете НВВ в 2019г. и в 2020г. с учетом ИПЦ на 2018-2020г.г. *
Необходимая валовая выручка	тыс.руб	94 790,442	66 418,520	

* в отношении регулируемой организации в 2018 году проведена плановая проверка результатов деятельности за 2017 год.

Долгосрочные параметры регулирования на период 2019-2023 годов для формирования тарифов на техническую очищенную воду, поставляемую потребителям, с использованием метода индексации составили:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды, %	Удельный расход электрической энергии, кВт·ч/куб. м
2019	25 362,067		-	2,3
2020		1	-	2,2
2021		1	-	2,1
2022		1	-	2,1
2023		1	-	2,1

В ходе проведения экспертизы тарифов на техническую неочищенную воду, поставляемую потребителям, величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов, составила (тыс.руб.):

Наименование статьи	2019	2020	2021	2022	2023
Необходимая валовая выручка	66 418,520	67 694,826	70 070,203	71 465,873	72 913,015
в том числе:					
Операционные (подконтрольные) расходы	25 362,067	25 962,134	26 730,613	27 521,839	28 336,485
Расходы на электрическую энергию	13 742,837	15 231,832	14 975,660	15 424,930	15 887,678
Неподконтрольные расходы	27 016,723	26 155,130	26 178,422	26 209,457	26 243,406
Амортизация	95,942	95,942	95,942	95,942	95,942
Нормативная прибыль	1 890,128	1 996,397	2 089,566	2 213,705	2 349,503
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-1 689,177	-1 746,609			

В результате произведенных расчетов к установлению предлагаются одноставочные тарифы на техническую неочищенную воду, поставляемую потребителям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», на долгосрочный период регулирования 2019-2023г.г. со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	37,97	40,35

2020	40,20	39,62
2021	39,62	43,00
2022	42,00	42,27
2023	42,27	43,70

ВЫСТУПИЛИ: Буштедт А.В., Андриянов С.А. Лахно Е.Н.

Буштедт. А.В. Управлением нарушен порядок открытия дел об установлении тарифов. Управление не ознакомило Предприятие с экспертным заключением не позднее, чем за один день до заседания комиссии в соответствии с пунктом 25 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406.

Лахно Е.Н. В соответствии с пунктом 25 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее – Правила), экспертное заключение, а также заключения, представленные регулирующими организациями, потребителями и (или) иными заинтересованными организациями по их инициативе (в случае их наличия), приобщаются к делу об установлении тарифов.

Экспертное заключение по делу об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории Ненецкого автономного округа приобщено к указанному делу.

Согласно пункту 14 Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденного приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 № 1154-э, представители регулируемой организации, в отношении которой устанавливаются тарифы, уполномоченные руководителем такой организации, вправе на основании письменного ходатайства знакомиться со всеми материалами дела об установлении тарифов и снимать копии с документов в течение всего периода со дня его открытия до момента установления тарифов, а также в течение года с даты принятия решения об установлении тарифов.

Однако, 17 декабря 2018 года, за один день до заседания комиссии у Буштедт А.В. отсутствовала доверенность на представление интересов Общества. Доверенность представлена 18.12.2018.

РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования для ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на 2019-2023 годы для формирования тарифов на техническую неочищенную воду, поставляемую потребителям, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операцион-ных расходов, тыс. руб.	Индекс эффектив-ности операц ион-ных расходов, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды, %	Удельный расход электрической энергии, кВт·ч/куб. м
2019	25 362,067		-	2,3
2020		1	-	2,2
2021		1	-	2,1

2022		1	-	2,1
2023		1	-	2,1

2. Установить и ввести в действие на период с 01 января 2019 года по 31 декабря 2023 года одноставочные тарифы на техническую неочищенную воду, поставляемую потребителям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	37,97	40,35
2020	40,20	39,62
2021	39,62	43,00
2022	42,00	42,27
2023	42,27	43,70

Результаты голосования: «За» - единогласно.

21. Об утверждении производственной программы ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» в сфере холодного водоснабжения (техническая очищенная вода), установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на техническую очищенную воду для ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории Ненецкого автономного округа на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.

(докладчик Калинина М.В.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» и представлены материалы для расчета тарифов на техническую очищенную воду, поставляемую потребителям на территории Ненецкого автономного округа, на долгосрочный период 2019-2023 годов.

Управлением проведена экспертиза предложений ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» об установлении тарифов на техническую очищенную воду на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.

Тарифы на техническую воду рассчитаны методом индексации.

При формировании плановой необходимой валовой выручки на 2019-2023 годы применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Индекс потребительских цен	103,7%	102,7%	104,60%	103,40%	104,00%	104,60%	104,00%

Объем товарного отпуска технической очищенной воды, на основании которого были рассчитаны тарифы на каждый год долгосрочного периода 2019-2023 годы составил 63,255 тыс.м³.

Основные показатели расчета тарифов:

Показатели	Ед. изм.	Предприятие 2019	УГРЦТ 2019	Примечание
Объем воды, прошедшей водоподготовку	м.куб.	7 5542	7 5542	
Расход воды на коммунально-бытовые нужды	м.куб.	5 892	5 892	

Подано воды в сеть	м.куб.	69 650	69 650	
Потери воды	м.куб.			
Полезный отпуск, в т.ч	м.куб.	69 650	69 650	
На производственные нужды	м.куб.	6 395	6 395	
Сторонним потребителям (товарная продукция), в т.ч.:	м.куб.			
		63 255	63 255	
1 полугодие	м.куб.	36 730	36 730	
2 полугодие	м.куб.	26 525	26 525	
Затраты на производство:				
Электроэнергия	тыс.руб.	787 622	652 009	затраты электроэнергию, определены исходя из показателей объема воды на 2019 год, потребности в электроэнергии на работу оборудования и стоимости электрической энергии планируемой на 2019 год
Тепловая энергия	тыс.руб.	4 843 327	3 946 047	расходы на тепловую энергию определены исходя из показателей объема тепловой энергии, принятым по данным предприятия на 2019 год и цеховой себестоимости тепловой энергии, планируемой на 2019 год
Вода		3 440 140	2 618 450	расходы на воду определены исходя из показателей объема на 2019 год и цеховой себестоимости технической неочищенной воды, планируемой на 2019 год
Расходы на оплату труда	тыс.руб.	16 581 298	15 855 867	расходы учтены в тарифе по предложению организации с учетом фактической численности по итогам проверки в 2017г.*
Отчисления на страховые взносы	тыс.руб.	4 564 263	4 645 458	страховые взносы в социальные фонды рассчитаны в соответствии с действующим законодательством
Аренда основных средств	тыс.руб.	349 982	336 309	из расчета расходов исключены арендный процент, накладные расходы в соответствии с договором
Материалы и запасные части	тыс.руб.	896 550	307 033	расходы рассчитаны на уровне фактических расходов с применением ИПЦ на 2018,2019г.г.
Прочие расходы	тыс.руб.	7 273 486	5 078 835	расходы скорректированы с учетом фактических данных по итогам проверки 2017 года с применением ИПЦ 2018-2019г.г. *
Цеховая себестоимость	руб./Гкал	548	480,11	
Цеховая себестоимость товарного отпуска	тыс.руб.	34 642 839	30 369 672	
Общепроизводственные расходы, относимые на услуги водоснабжения	тыс.руб.	5 859 074	1 656 331	расходы скорректированы с учетом фактических данных по итогам проверки 2017 года с применением ИПЦ 2018-2019г.г. *

Общехозяйственные расходы, относимые на услуги водоснабжения	тыс.руб.	2 202 040	1 455 187	расходы рассчитаны на уровне утвержденных на 2018 год расходов с применением ИПЦ на 2018,2019г.г.
Всего расходов	тыс.руб.	42 703 953	33 481 189	
Себестоимость 1 куб.м.	руб./ Гкал	675,11	529,31	
Прибыль	тыс.руб.	4 595 700	283 703	прибыль на социальное развитие учтена по предложению предприятия, прибыль на прочие цели учтена на уровне утвержденной на 2016 год с учетом ИПЦ 2017-2019г.г.
Излишне полученные доходы (расходы) прошлого периода (2017 год)	тыс.руб.		8 101 514	По результатам проверки за 2017 год предприятием получен убыток по услуге теплоснабжения в размере 7 541,610 тыс. руб. Убыток включен в НВВ с учетом ИПЦ на 2018-2019г.г. *
Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	47 299 653	41 866 406	

* в отношении регулируемой организации в 2018 году проведена плановая проверка результатов деятельности за 2017 год.

Долгосрочные параметры регулирования на период 2019-2023 годов для формирования тарифов на техническую очищенную воду, поставляемую потребителям, с использованием метода индексации составили:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды, %	Удельный расход электрической энергии, кВт·ч/куб. м
2019	26 592,732		-	2,4
2020		1	-	2,3
2021		1	-	2,2
2022		1	-	2,2
2023		1	-	2,2

В ходе проведения экспертизы тарифов на техническую очищенную воду, поставляемую потребителям, величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на 2019-2023, составила (тыс.руб.):

Наименование статьи	2019	2020	2021	2022	2023
Необходимая валовая выручка	41 866,406	34 626,649	35 715,340	36 839,233	37 999,491
в том числе:					
Операционные (подконтрольные) расходы	26 592,732	27 221,916	28 027,685	28 857,304	29 711,481
Расходы на электрическую энергию	592,144	612,277	636,768	662,238	688,728
Неподконтрольные расходы	6 339 524	6 544,199	6 793,181	7 052 ,130	7 321,444
Амортизация	13,530	13,530	13,530	13,530	13,530
Нормативная прибыль	226,962	234,727	244,176	254,031	264,310

Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	8 101,514				
---	-----------	--	--	--	--

В результате произведенных расчетов к установлению предлагаются одноставочные тарифы на техническую очищенную воду, поставляемую потребителям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов, со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	635,00	699,07
2020	520,00	585,37
2021	585,37	535,90
2022	535,90	646,77
2023	646,77	536,99

ВЫСТУПИЛИ: Буштедт А.В., Андриянов С.А., Лахно Е.Н.

Буштедт. А.В. Управлением нарушен порядок открытия дел об установлении тарифов. Управление не ознакомило Предприятие с экспертным заключением не позднее, чем за один день до заседания комиссии в соответствии с пунктом 25 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406.

Лахно Е.Н. В соответствии с пунктом 25 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее – Правила), экспертное заключение, а также заключения, представленные регулирующими организациями, потребителями и (или) иными заинтересованными организациями по их инициативе (в случае их наличия), приобщаются к делу об установлении тарифов.

Экспертное заключение по делу об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории Ненецкого автономного округа приобщено к указанному делу.

Согласно пункту 14 Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденного приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 № 1154-э, представители регулируемой организации, в отношении которой устанавливаются тарифы, уполномоченные руководителем такой организации, вправе на основании письменного ходатайства знакомиться со всеми материалами дела об установлении тарифов и снимать копии с документов в течение всего периода со дня его открытия до момента установления тарифов, а также в течение года с даты принятия решения об установлении тарифов.

Однако, 17 декабря 2018 года, за один день до заседания комиссии у Буштедт А.В. отсутствовала доверенность на представление интересов Общества. Доверенность представлена 18.12.2018.

РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования для ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на 2019-2023 годы для формирования тарифов на техническую очищенную воду, поставляемую потребителям, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды, %	Удельный расход электрической энергии, кВт·ч/куб. м
2019	26 592,732		-	2,4
2020		1	-	2,3
2021		1	-	2,2
2022		1	-	2,2
2023		1	-	2,2

2. Установить и ввести в действие на период с 01 января 2019 года по 31 декабря 2023 года одноставочные тарифы на техническую очищенную воду, поставляемую потребителям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годы со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	635,00	699,07
2020	520,00	585,37
2021	585,37	535,90
2022	535,90	646,77
2023	646,77	536,99

Результаты голосования: «За» - единогласно.

22. Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода), установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду (питьевая вода) для ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории Ненецкого автономного округа на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.

(докладчик Калинина М.В.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» и представлены материалы для расчета тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям на территории Ненецкого автономного округа на долгосрочный период 2019-2023 годов.

Управлением проведена экспертиза предложений ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.

Тарифы на питьевую воду рассчитаны методом индексации.

При формировании плановой необходимой валовой выручки на 2019-2023 годы применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Индекс потребительских цен	103,7%	102,7%	104,60%	103,40%	104,00%	104,00%	104,00%

Объем товарного отпуска питьевой воды (питьевое водоснабжение), на основании которого были рассчитаны тарифы на каждый год долгосрочного периода 2019-2023 годы составил 40, 836 тыс.м3.

Основные показатели расчета тарифов:

Показатели	Ед. изм.	Предприятие 2019	УГРЦТ 2019	Примечание
Расход воды на коммунально-бытовые нужды	м.куб.	7 356	7 356	
Получено воды со стороны	м.куб.	48 192	48 192	
Потери воды	м.куб.			
Подано воды в сеть		40 836	40 836	
Полезный отпуск, в т.ч	м.куб.	40 836	40 836	
На производственные нужды	м.куб.	0	0	
Сторонним потребителям (товарная продукция), в т.ч.:	м.куб.	40 836	40 836	
1 полугодие	м.куб.	21 581	21 581	
2 полугодие	м.куб.	19 255	19 255	
Затраты на производство:				
Электроэнергия	тыс.руб.	2 467 051	1 385 740	затраты электроэнергии, определены исходя из показателей объема воды на 2019 год, потребности в электроэнергии на работу оборудования и стоимости электрической энергии планируемой на 2019 год
Тепловая энергия	тыс.руб.	114 209	97 978	расходы на тепловую энергию определены исходя из показателей объема тепловой энергии, принятым по данным предприятия на 2019 год и цеховой себестоимости тепловой энергии, планируемой на 2019 год
Вода		5 107 398	4 257 854	расходы на воду определены исходя из показателей объема на 2019 год и цеховой себестоимости технической неочищенной воды, планируемой на 2019 год
Расходы на оплату труда	тыс.руб.	9 241 441	8 728 028	расходы учтены в тарифе по предложению организации с учетом фактической численности по итогам проверки в 2017г.
Отчисления на страховые взносы	тыс.руб.	2 529 787	2 537 063	страховые взносы в социальные фонды рассчитаны в соответствии с действующим законодательством
Аренда основных средств	тыс.руб.	5 192 610	4 916 268	из расчета расходов исключены арендный процент, накладные расходы в соответствии с договором
Материалы и запасные части	тыс.руб.	1 538 880	1 029 796	расходы скорректированы с учетом фактических данных по итогам проверки 2017 года с применением ИПЦ 2018-2019г.г. *

Ремонт и тех. обслуживание	тыс.руб.	466 200	466 200	
Прочие расходы	тыс.руб.	7 669 989	4 359 694	расходы скорректированы с учетом фактических данных по итогам проверки 2017 года с применением ИПЦ 2018-2019г.г. *
Цеховая себестоимость	руб./ Гкал	840,63	680,26	
Цеховая себестоимость товарного отпуска	тыс.руб.	34 327 565	27 778 621	
Общепроизводственные расходы, относимые на услуги водоснабжения	тыс.руб.	5 079 972	2 374 163	расходы скорректированы с учетом фактических данных по итогам проверки 2017 года с применением ИПЦ 2018-2019г.г. *
Общехозяйственные расходы, относимые на услуги водоснабжения	тыс.руб.	1 413 886	121 709	расходы учтены в расчете тарифа по фактическим данным предприятия за 2017 год ИПЦ 2018-2019г.г.
Всего расходов	тыс.руб.	40 821 424	30 274 492	
Себестоимость 1 куб.м.	руб./ Гкал	999,65	741,38	
Прибыль	тыс.руб.	3 675 951	359 284	прибыль на социальное развитие учтена по предложению предприятия, прибыль на прочие цели учтена на уровне утвержденной на 2016 год с учетом ИПЦ 2017-2019г.г.
Излишне полученные доходы (расходы) прошлого периода (2017 год)	тыс.руб.		-1 270 460	по результатам проверки за 2017 год предприятием получена излишняя прибыль по услуге в размере 3 547,972 тыс. руб. Прибыль учтена в расчете НВВ в 2019г. - 2021г. с учетом ИПЦ на 2018-2021г.г.
Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	44 497 374	29 363 316	

*) в отношении регулируемой организации в 2018 году проведена плановая проверка результатов деятельности за 2017 год.

Долгосрочные параметры регулирования на период 2019-2023 годов для формирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям, с использованием метода индексации составили:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды, %	Удельный расход электрической энергии, кВт·ч/куб. м
2019	19 526,007		-	8,2
2020		1	-	8,1
2021		1	-	7,9
2022		1	-	7,9
2023		1	-	7,9

В ходе проведения экспертизы тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям, величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на 2019-2023, составила (тыс.руб.):

Наименование статьи	2019	2020	2021	2022	2023
Необходимая валовая выручка	29 363,316	29 968,083	30 709,919	32 932,452	33 816,383
в том числе:					
Операционные (подконтрольные) расходы	19 526,007	19 987,992	20 579,637	21 188,794	21 815,982
Расходы на электрическую энергию	1 385,740	1 409,905	1 416,346	1 458,836	1 502,601
Неподконтрольные расходы	9 415,198	9 567,447	9 752,545	9 945,153	10 145,488
Амортизация	19,405	19,405	19,405	19,405	19,405
Нормативная прибыль	287,427	296,990	308,189	320,263	33, 906
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-1 270,460	-1 313,656	-1 366,202		

В результате произведенных расчетов к установлению предлагаются одноставочные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», на долгосрочный период регулирования 2019-2023г.г. со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	710,00	729,22
2020	729,22	739,09
2021	739,09	766,55
2022	766,55	851,20
2023	825,00	831,60

ВЫСТУПИЛИ: Буштедт А.В., Андриянов С.А., Тихомирова Л.В., Лахно Е.Н., Калинина М.В., Кравцова Е.А., Неверова С.Г.

Буштедт. А.В. Управлением нарушен порядок открытия дел об установлении тарифов. Управление не ознакомило Предприятие с экспертным заключением не позднее, чем за один день до заседания комиссии в соответствии с пунктом 25 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406.

Лахно Е.Н. В соответствии с пунктом 25 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее – Правила), экспертное заключение, а также заключения, представленные регулирующими организациями, потребителями и (или) иными заинтересованными организациями по их инициативе (в случае их наличия), приобщаются к делу об установлении тарифов.

Экспертное заключение по делу об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории Ненецкого автономного округа приобщено к указанному делу.

Согласно пункту 14 Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденного приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 № 1154-э, представители регулируемой организации, в отношении которой устанавливаются тарифы, уполномоченные руководителем такой организации, вправе на основании письменного ходатайства

знакомиться со всеми материалами дела об установлении тарифов и снимать копии с документов в течение всего периода со дня его открытия до момента установления тарифов, а также в течение года с даты принятия решения об установлении тарифов.

Однако, 17 декабря 2018 года, за один день до заседания комиссии у Буштедт А.В. отсутствовала доверенность на представление интересов Общества. Доверенность представлена 18.12.2018.

Разъяснения по статьям затрат представлены выше в таблице «Основные показатели расчета тарифов».

РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования для ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на 2019-2023 годы для формирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды, %	Удельный расход электрической энергии, кВт·ч/куб. м
2019	19 526,007		-	8,2
2020		1	-	8,1
2021		1	-	7,9
2022		1	-	7,9
2023		1	-	7,9

2. Установить и ввести в действие на период с 01 января 2019 года по 31 декабря 2023 года одноставочные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	710,00	729,22
2020	729,22	739,09
2021	739,09	766,55
2022	766,55	851,20
2023	825,00	831,60

Результаты голосования: «За» - единогласно.

23. Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории Ненецкого автономного округа на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.

(докладчик Калинина М.В.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» и представлены материалы для расчета тарифов

на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям на территории Ненецкого автономного округа на долгосрочный период 2019-2023 годов.

Управлением проведена экспертиза предложений ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» об установлении тарифов на горячую воду на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.

Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) рассчитаны методом индексации.

При формировании плановой необходимой валовой выручки на 2019-2023 годы применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Индекс потребительских цен	103,7%	102,7%	104,60%	103,40%	104,00%	104,00%	104,00%

Объем товарного отпуска горячей воды (горячее водоснабжение), на основании которого были рассчитаны тарифы на каждый год долгосрочного периода 2019-2023 годы составил 83,029 тыс.м3.

Основные показатели расчета тарифов:

Показатели	Ед. изм.	Предприятие 2019	УГРЦТ 2019	Примечание
Подано воды в сеть	м.куб.	83 029	83 029	
Потери воды	м.куб.			
Полезный отпуск, в т.ч	м.куб.	83 029	83 029	
На производственные нужды	м.куб.			
Сторонним потребителям (товарная продукция), в т.ч.:	м.куб.	83 029	83 029	
1 полугодие	м.куб.	45 939	45 939	
2 полугодие	м.куб.	37 090	37 090	
Затраты на производство:				
Электроэнергия	тыс.руб.	204 840	190 814	затраты электроэнергии, определены исходя из показателей объема воды на 2019 год, потребности в электроэнергии на работу оборудования и стоимости электрической энергии планируемой на 2019 год
Тепловая энергия	тыс.руб.	29 795 979	24 275 945	расходы на тепловую энергию определены исходя из показателей объема тепловой энергии, принятым по данным предприятия на 2019 год и цеховой себестоимости тепловой энергии, планируемой на 2019 год
Вода	тыс.руб.	3 727 799	2 837 400	расходы на воду определены исходя из показателей объема на 2019 год и цеховой себестоимости технической неочищенной воды, планируемой на 2019 год
Расходы на оплату труда	тыс.руб.	4 197 617	4 197 617	
Отчисления на страховые взносы	тыс.руб.	1 208 328	1 267 680	
Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	13 523	0	расходы исключены из расчета по причине отсутствия обосновывающих материалов

Аренда основных средств	тыс.руб.	265	251	из расчета расходов исключены арендный процент, накладные расходы в соответствии с договором
Материалы и запасные части	тыс.руб.	82 416	82 416	
Ремонт и тех. обслуживание	тыс.руб.	4 250 000	420 000	из расчета исключены расходы без обосновывающих материалов
Прочие расходы	тыс.руб.	1 586 767	1 467 012	учетом фактических данных по итогам проверки 2017 года с применением ИПЦ 2018-2019г.г. *
Цеховая себестоимость	руб./ Гкал	542,79	418,40	
Цеховая себестоимость товарного отпуска	тыс.руб.	45 067 533	34 739 135	
Общепроизводственные расходы, относимые на услуги водоснабжения	тыс.руб.	2 407 111	1 860 853	расходы скорректированы с учетом фактических данных по итогам проверки 2017 года с применением ИПЦ 2018-2019г.г. *
Общехозяйственные расходы, относимые на услуги водоснабжения	тыс.руб.	625 697	1 350 078	расходы учтены в расчете тарифа по фактическим данным предприятия за 2017 год ИПЦ 2018-2019г.г.
Всего расходов	тыс.руб.	48 100 341	37 950 066	
Себестоимость 1 куб.м.	руб./ Гкал	579,32	457,07	
Прибыль	тыс.руб.	3 513 242	757 861	прибыль на социальное развитие учтена на уровне утвержденной на 2016 год с учетом ИПЦ 2017-2019г.г.
Излишне полученные доходы (расходы) прошлого периода (2017 год)	тыс.руб.		-985 880	по результатам проверки за 2017 год предприятием получена излишняя прибыль по услуге в размере 2 750,605 тыс. руб. Прибыль учтена в расчете НВВ в 2019г. - 2021г. с учетом ИПЦ на 2018-2021г.г.
Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	51 613 584	37 722 048	

* в отношении регулируемой организации в 2018 году проведена плановая проверка результатов деятельности за 2017 год.

Долгосрочные параметры регулирования на период 2019-2023 годов для формирования тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям, с использованием метода индексации составили:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды, %	Удельный расход электрической энергии, кВт·ч/куб. м
2019	10 579,623		-	0,65
2020		1	-	0,64
2021		1	-	0,63
2022		1	-	0,63
2023		1	-	0,63

В ходе проведения экспертизы тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям, величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на 2019-2023 годы, составила (тыс.руб.):

Наименование статьи	2019	2020	2021	2022	2023
Необходимая валовая выручка	37 722,048	38 738,485	40 149,544	42 729,059	44 318,524
в том числе:					
Операционные (подконтрольные) расходы	10 579,623	10 829,937	11 086,174	11 348,473	11 616,977
Расходы на электрическую энергию	190,814	193,515	196,206	202,092	208,155
Неподконтрольные расходы	27 316,015	28 051,840	29 173 248	30 339,512	31 552,427
Амортизация	15,186	15,186	15,186	15,186	15,186
Нормативная прибыль	606,289	667,408	738,907	823,797	925,779
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-985,880	-1 019,400	-1 060,176		

Тарифы в сфере горячего водоснабжения устанавливаются в виде двухкомпонентных тарифов с использованием компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию в порядке, определенном Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406.

В качестве компонентов на тепловую энергию и холодную воду используются тепловая энергия и холодная вода, производимые ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ».

В результате произведенных расчетов к установлению предлагаются одноставочные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

1.1	Одноставочный тариф, руб./куб. м	2019	445,00	465,87
		2020	465,87	467,43
		2021	467,43	503,54
		2022	503,54	528,36
		2023	528,36	540,47
1.2	Компонент на холодную воду, руб./куб. м	2019	37,97	40,35
		2020	40,20	39,62
		2021	39,62	43,00
		2022	42,00	42,27
		2023	42,27	43,70
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2019	4 522,56	4 728,00
		2020	4 729,67	4 753,44
		2021	4 753,44	5 117,11
		2022	5 128,22	5 401,00
		2023	5 401,00	5 519,67

ВЫСТУПИЛИ: Буштедт А.В., Андриянов С.А., Лахно Е.Н.

Буштедт. А.В. Управлением нарушен порядок открытия дел об установлении тарифов. Управление не ознакомило Предприятие с экспертным заключением не позднее, чем за один день до заседания комиссии в соответствии с пунктом 25 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406.

Лакно Е.Н. В соответствии с пунктом 25 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее – Правила), экспертное заключение, а также заключения, представленные регулирующими организациями, потребителями и (или) иными заинтересованными организациями по их инициативе (в случае их наличия), приобщаются к делу об установлении тарифов.

Экспертное заключение по делу об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории Ненецкого автономного округа приобщено к указанному делу.

Согласно пункту 14 Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденного приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 № 1154-э, представители регулируемой организации, в отношении которой устанавливаются тарифы, уполномоченные руководителем такой организации, вправе на основании письменного ходатайства знакомиться со всеми материалами дела об установлении тарифов и снимать копии с документов в течение всего периода со дня его открытия до момента установления тарифов, а также в течение года с даты принятия решения об установлении тарифов.

Однако, 17 декабря 2018 года, за один день до заседания комиссии у Буштедт А.В. отсутствовала доверенность на представление интересов Общества. Доверенность представлена 18.12.2018.

РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования для ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на 2019-2023 годы для формирования тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды, %	Удельный расход электрической энергии, кВт·ч/куб. м
2019	10 579,623		-	0,65
2020		1	-	0,64
2021		1	-	0,63
2022		1	-	0,63
2023		1	-	0,63

2. Установить и ввести в действие на период с 01 января 2019 года по 31 декабря 2023 года одноставочные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», на

долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

1.1	Одноставочный тариф, руб./куб. м	2019	445,00	465,87
		2020	465,87	467,43
		2021	467,43	503,54
		2022	503,54	528,36
		2023	528,36	540,47
1.2	Компонент на холодную воду, руб./куб. м	2019	37,97	40,35
		2020	40,20	39,62
		2021	39,62	43,00
		2022	42,00	42,27
		2023	42,27	43,70
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2019	4 522,56	4 728,00
		2020	4 729,67	4 753,44
		2021	4 753,44	5 117,11
		2022	5 128,22	5 401,00
		2023	5 401,00	5 519,67

Результаты голосования: «За» - единогласно.

24. Об утверждении производственной программы в сфере водоотведения, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на водоотведение для ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории Ненецкого автономного округа на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.

(докладчик Калинина М.В.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» и представлены материалы для расчета тарифов на услуги водоотведения, поставляемые потребителям на территории Ненецкого автономного округа, на долгосрочный период 2019-2023 годов.

Управлением проведена экспертиза предложений ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» об установлении тарифов на водоотведение на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.

Тарифы на водоотведение рассчитаны методом индексации.

При формировании плановой необходимой валовой выручки на 2019-2023 годы применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Индекс потребительских цен	103,7%	102,7%	104,60%	103,40%	104,00%	104,00%	104,00%

Объем товарного отпуска, на основании которого рассчитаны тарифы на водоотведение на каждый год долгосрочного периода 2019-2023 годы составил 111, 729 тыс.м3.

Основные показатели расчета тарифов:

Показатели	Ед. изм.	Предприятие 2019	УГРЦТ 2019	Примечание
Пропущено сточных вод, в том числе:	м.куб.	120 579	120 579	

На хозяйственные нужды предприятия	м.куб.	8 850	8 850	
Межцеховой оборот	м.куб.			
На производственные нужды	м.куб.			
Сторонним потребителям (товарная продукция), в т.ч.:	м.куб.	111 729	111 729	
1 полугодие	м.куб.	59 765	59 765	
2 полугодие	м.куб.	51 964	51 964	
Затраты на производство:				
Электроэнергия	тыс.руб.	5 149 311	2 643 198	затраты электроэнергию, определены исходя из показателей объема воды на 2019 год, потребности в электроэнергии на работу оборудования и стоимости электрической энергии планируемой на 2019 год
Тепловая энергия	тыс.руб.	5 559 277	1 802 714	расходы на тепловую энергию определены исходя из показателей объема тепловой энергии, принятым по данным предприятия на 2019 год и цеховой себестоимости тепловой энергии, планируемой на 2019 год
Вода		295 742	18 454	расходы на воду определены исходя из показателей объема на 2019 год и цеховой себестоимости технической неочищенной воды, планируемой на 2019 год
Расходы на оплату труда	тыс.руб.	22 535 988	21 972 588	расходы учтены в тарифе по предложению организации с учетом фактической численности по итогам проверки в 2017г*
Отчисления на страховые взносы	тыс.руб.	6 729 717	6 413 058	страховые взносы в социальные фонды рассчитаны в соответствии с действующим законодательством
Аренда основных средств	тыс.руб.	4 273 179	4 058 699	из расчета расходов исключены арендный процент, накладные расходы в соответствии с договором
Материалы и запасные части	тыс.руб.	1 969 118	1 605 272	расходы скорректированы с учетом фактических данных по итогам проверки 2017 года с применением ИПЦ 2018-2019г.г. *
Ремонт и тех. обслуживание	тыс.руб.	1 144 780	1 670 036	
Прочие расходы	тыс.руб.	16 472 507	8 556 030	расходы скорректированы с учетом фактических данных по итогам проверки 2017 года с применением ИПЦ 2018-2019г.г. *
Цеховая себестоимость	руб./Гкал	531,85	435,05	
Цеховая себестоимость товарного отпуска	тыс.руб.	59 422 651	48 608 018	
Общепроизводственные расходы, относимые на услуги	тыс.руб.	9 700 740	3 880 997	расходы скорректированы с учетом фактических данных по

водоснабжения				итогам проверки 2017 года с применением ИПЦ 2018-2019г.г. *
Общехозяйственные расходы, относимые на услуги водоснабжения	тыс.руб.	2 116 979	2 710 975	расходы рассчитаны на уровне утвержденных на 2016 год расходов с применением ИПЦ
Всего расходов	тыс.руб.	71 240 369	55 199 990	
Себестоимость 1 куб.м.	руб./Гкал	637,62	494,05	
Прибыль	тыс.руб.	5 604 817	3 580 214	прибыль на социальное развитие учтена по предложению предприятия, прибыль на прочие цели учтена на уровне утвержденной на 2016 год с учетом ИПЦ 2017-2019г.г.
Излишне полученные доходы (расходы) прошлого периода (2017 год)	тыс.руб.	-1 038 274		по результатам проверки за 2017 год предприятием получена излишняя прибыль по услуге в размере 966,518 тыс. руб. Прибыль учтена в расчете НВВ в 2019г.г. с учетом ИПЦ на 2018-2019г.г. *
Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	76 845 187	57 741 930	

* в отношении регулируемой организации в 2018 году проведена плановая проверка результатов деятельности за 2017 год.

Долгосрочные параметры регулирования на период 2019-2023 годов для формирования тарифов на услуги водоотведения, поставляемые потребителям, с использованием метода индексации составили:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности
			Удельный расход электрической энергии, кВт-ч/куб. м
2019	46 564,788		6,2
2020		1	6,2
2021		1	6,2
2022		1	6,2
2023		1	6,2

В ходе проведения экспертизы тарифов на услуги водоотведения, поставляемые потребителям, величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на 2019-2023, составила (тыс.руб.):

Наименование статьи	2019	2020	2021	2022	2023
Необходимая валовая выручка	57 741,930	60 408,489	62 419, 022	64 549,049	66 818,687
в том числе:					
Операционные (подконтрольные) расходы	46 564,788	47 666,510	49 077,439	50 530,131	52 025,823
Расходы на электрическую энергию	2 636,038	2 757,296	2 867,588	2 982,291	3 101,583
Амортизация	31,702	31,702	31,702	31,702	31,702
Неподконтрольные расходы	6 683,506	6 818,555	6 978,916	7 156,440	7 354,969
Нормативная прибыль	2 864,171	3 134,426	3 463,377	3 848,485	4 304,610
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-1 038,274				

В результате произведенных расчетов к установлению предлагаются одноставочные тарифы на водоотведение для потребителей ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	507,00	528,08
2020	528,08	555,15
2021	555,15	562,71
2022	562,71	595,01
2023	595,01	601,54

ВЫСТУПИЛИ: Буштедт А.В., Андриянов С.А., Тихомирова Л.В., Лахно Е.Н., Калинина М.В., Кравцова Е.А.

Буштедт. А.В. Управлением нарушен порядок открытия дел об установлении тарифов. Управление не ознакомило Предприятие с экспертным заключением не позднее, чем за один день до заседания комиссии в соответствии с пунктом 25 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406.

Лахно Е.Н. В соответствии с пунктом 25 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее – Правила), экспертное заключение, а также заключения, представленные регулирующими организациями, потребителями и (или) иными заинтересованными организациями по их инициативе (в случае их наличия), приобщаются к делу об установлении тарифов.

Экспертное заключение по делу об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории Ненецкого автономного округа приобщено к указанному делу.

Согласно пункту 14 Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденного приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 № 1154-э, представители регулируемой организации, в отношении которой устанавливаются тарифы, уполномоченные руководителем такой организации, вправе на основании письменного ходатайства знакомиться со всеми материалами дела об установлении тарифов и снимать копии с документов в течение всего периода со дня его открытия до момента установления тарифов, а также в течение года с даты принятия решения об установлении тарифов.

Однако, 17 декабря 2018 года, за один день до заседания комиссии у Буштедт А.В. отсутствовала доверенность на представление интересов Общества. Доверенность представлена 18.12.2018.

Разъяснения по статьям затрат представлены выше в таблице «Основные показатели расчета тарифов».

РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования для ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на 2019-2023 годы для формирования тарифов на водоотведение для потребителей, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды, %	Удельный расход электрической энергии, кВт·ч/куб. м
2019	46 564,788		6,2	46 564,788
2020		1	6,2	
2021		1	6,2	
2022		1	6,2	
2023		1	6,2	

2. Установить и ввести в действие на период с 01 января 2019 года по 31 декабря 2023 года одноставочные тарифы на водоотведение для потребителей ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	507,00	528,08
2020	528,08	555,15
2021	555,15	562,71
2022	562,71	595,01
2023	595,01	601,54

Результаты голосования: «За» - единогласно.

25. Об утверждении норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «РН-Северная нефть» на территории Ненецкого автономного округа на 2019-2023 годы.

(докладчик Холодов И.Е.)

В Управление по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа представлены материалы ООО «РН-Северная нефть» для утверждения норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на регулируемый период 2019-2023 годы.

УГРЦТ НАО провело экспертизу представленных материалов на основе приказов Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 и № 325 и внесло корректировки в расчеты.

РЕШИЛИ:

Утвердить для ООО «РН-Северная нефть»:

На 2019 год:

1. Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию – в размере 164,7 кг у. т./Гкал;

2. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям:

- потери и затраты теплоносителя – 695,4 куб. м;

- потери тепловой энергии – 703,2 Гкал.

На 2020-2023 годы:

1. Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию – в размере 164,9 кг у. т./Гкал;
2. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям:
 - потери и затраты теплоносителя – 234,6 куб. м;
 - потери тепловой энергии – 361,6 Гкал.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

26. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность), отпускаемую потребителям ООО «РН-Северная нефть» на территории Хасырейского нефтяного месторождения в Ненецком автономной округе, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.

(докладчик Чебаевских О.В.)

Дело об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «РН-Северная нефть» (далее – ООО «РН-Северная нефть» или Предприятие) на территории Хасырейского нефтяного месторождения в Ненецком автономной округе на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов, открыто Управлением по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее – УГРЦТ НАО) в соответствии с подпунктом «б» пункта 2 Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденного приказом Федеральной службы по тарифам от 07.06.2013 № 163 (по инициативе органа регулирования).

По заявлению ООО «РН-Северная нефть» (входящий УГРЦТ НАО от 970 от 18.12.2018) дело рассмотрено в отсутствие представителей Предприятия. Представители Предприятия до заседания комиссии были ознакомлены и согласны с предложенным уровнем тарифов.

Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, произведен методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период 2019-2023 годов.

При формировании плановой необходимой валовой выручки на 2019-2023 годы применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

	2019	2020	2021	2022	2023
Индекс потребительских цен	104,60%	103,40%	104,00%	104,00%	104,00%
Индекс оптовых цен на газ для всех категорий, исключая население	-	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%

Показатели, энергосбережения и энергетической эффективности используемые при расчете тарифов:

Нормативы	Ед. изм.	2019 год
Объем технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	361,6
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	164,9

Объем товарного отпуска тепловой энергии, на основании которого были рассчитаны тарифы на каждый год долгосрочного периода 2019-2023 годы составил 1887,42 Гкал.

Основные показатели расчета тарифов:

Показатели	Ед. изм.	План предприятия 2019	Расчет УГРЦ(Т) НАО 2019	Примечание
Выработано тепловой энергии	Гкал	2691,00	2 691,00	
Отпуск в сеть	Гкал	2691,00	2 691,00	
Потери тепловой энергии в сети	Гкал	361,00	361,6	
Полезный отпуск	Гкал	2330,00	2 329,42	
в том числе:				
На производственные нужды	Гкал	442,00	442,00	
Сторонним потребителям (товарная продукция), в т.ч.:	Гкал	1888,00	1 887,42	
1 пол.	Гкал	1042,00	1 092,72	
2 пол.	Гкал	846,00	794,70	
Затраты на производство тепловой энергии:				
Топливо на технологические цели	тыс.руб.	734,88	525,33	Цена попутного газа принята согласно представленному в материалах Предприятия договору поставки газа на 2019 год, на 2020-2023 гг. с учетом индекса роста цен на газ прогноза социально-экономического развития Российской Федерации
Затраты на оплату труда производственных рабочих	тыс.руб.	15329,19	14 437,36	Затраты скорректированы в части расходов на годовое вознаграждение, выплаты премии ко дню нефтяника, страховых платежей (взносов), уплачиваемых организацией по договорам личного, имущественного и иного добровольного страхования в пользу работников, страховых платежей (взносов), уплачиваемых Предприятием по договорам добровольного медицинского страхования работников.
Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	4169,53	4 121,90	Страховые взносы в социальные фонды рассчитаны в соответствии с действующим законодательством
Амортизация		5,99	5,99	-
Аренда оборудования	тыс.руб.	313,45	313,45	-
Материалы	тыс.руб.	329,38	329,38	-
Прочие расходы	тыс.руб.	3904,68	3 807,72	Расходы приняты согласно дополнительно представленным Предприятием сведениям о фактических затратах по данной статье за 2017 год, рассчитаны путём индексации с применением уточненных значений ИПЦ в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018-2021 гг.
Итого расходы по цеховой себестоимости	тыс.руб.	24787,11	23 541,38	
Цеховая себестоимость 1 Гкал	руб./ Гкал	10638,24	10 106,11	
Цеховая себестоимость товарного отпуска	тыс.руб.	20085,01	19 074,47	

Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	632,88	524,94	Затраты по статье «Общехозяйственные расходы» в целом по Предприятию приняты согласно расчету Предприятия за 2017 год, представленному в предложении об установлении тарифов на 2019 год, рассчитаны путём индексации с применением уточненных значений ИПЦ в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018-2021 гг. Распределение общехозяйственных расходов по видам услуг произведено пропорционально выручке.
Внереализационные расходы	тыс.руб.	353,30		Информация о порядке формирования внереализационных расходов в предложенном предприятием размере в Управление не представлена. Данные расходы исключены как экономически не обоснованные.
Себестоимость товарного отпуска	тыс.руб.	21071,18	19 599,42	
Себестоимость 1 Гкал	руб./ Гкал	11160,58	10 384,24	
Предпринимательская прибыль	тыс.руб.	1023,79	958,68	
Корректировка НВВ	тыс.руб.		928,64	
Стоимость товарного отпуска (НВВ)	тыс.руб.	22094,96	21 486,54	
Экономически обоснованный тариф	руб./ Гкал	11702,84	11 384,08	

В ходе проведения экспертизы тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию на 2019-2023, составила (руб.):

Наименование статьи	2019	2020	2021	2022	2023
Необходимая валовая выручка	21 486,54	21 035,93	21 651,31	22 284,93	22 937,32
в том числе:					
Операционные (подконтрольные) расходы	15 529,68	15 897,11	16 367,67	16 852,15	17350,97
Неподконтрольные расходы	3 643,90	3719,54	3822,53	3928,59	4037,80
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	425,65	438,45	451,6	465,15	479,10
Предпринимательская прибыль	958,68	980,83	1009,51	1 039,04	1 069,44
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	928,64				

В результате проведенной экспертизы одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность) на 2019-2023 год составили:

- экономически обоснованные тарифы, тарифы для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению), руб./Гкал:

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	11 300,00	11 499,70
2020	11 000,00	11 345,17
2021	11 345,17	11 644,91
2022	11 644,91	12 030,07
2023	12 030,07	12 321,41

РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования для ООО «РН-Северная нефть» на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			удельный расход топлива, кг у.т./Гкал	технологические потери тепловой энергии, Гкал
2019	15 529,68		164,9	361,6
2020		1,00	164,9	361,6
2021		1,00	164,9	361,6
2022		1,00	164,9	361,6
2023		1,00	164,9	361,6

2. Установить и ввести в действие на период с 01 января 2019 года по 31 декабря 2023 года с календарной разбивкой тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ООО «РН-Северная нефть» на территории Хасырейского нефтяного месторождения в Ненецком автономном округе со следующей календарной разбивкой:

- экономически обоснованные тарифы, тарифы для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению), руб./Гкал:

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	11 300,00	11 499,70
2020	11 000,00	11 345,17
2021	11 345,17	11 644,91
2022	11 644,91	12 030,07
2023	12 030,07	12 321,41

Результаты голосования: «За» - единогласно.

27. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), отпускаемую потребителям ООО «РН-Северная нефть» на территории Лабаганского нефтяного месторождения в Ненецком автономной округе, на 2019 год.

(докладчик Чебаевских О.В.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление ООО «РН-Северная нефть» (далее – Предприятие) и представлены материалы для расчета тарифа на тепловую энергию (мощность) на 2019 год на территории Лабаганского нефтяного месторождения в Ненецком автономном округе.

По заявлению ООО «РН-Северная нефть» (входящий Управления от 970 от 18.12.2018) дело рассмотрено в отсутствие представителей Предприятия. Представители Предприятия до заседания комиссии были ознакомлены и согласны с предложенным уровнем тарифов.

Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность) поставляемую потребителям произведен методом экономически обоснованных расходов.

Показатели, энергосбережения и энергетической эффективности используемые при расчете тарифов:

Нормативы	Ед. изм.	2019 год
Объем технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	341,6
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	164,7

Объем товарного отпуска тепловой энергии, на основании которого были рассчитаны тарифы на 2019 год составил 2 547,16 Гкал.

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию:

Показатели	Ед. изм.	План предприятия 2019	Расчет УГРЦТ НАО, 2019	Примечание
Выработано тепловой энергии	Гкал	3 213,68	3 196,33	
Отпуск в сеть	Гкал	3 213,68	3 196,33	
Потери тепловой энергии в сети	Гкал	359,01	341,66	
Полезный отпуск	Гкал	2 854,67	2 854,67	
в том числе:				
На производственные нужды	Гкал	307,51	307,51	
Сторонним потребителям (товарная продукция), в т.ч.:	Гкал	2 547,160	2 547,16	
1 пол.	Гкал	1 463,262	1 463,26	
2 пол.	Гкал	1 083,898	1 083,90	
Затраты на производство тепловой энергии				
Топливо на технологические цели	тыс.руб.	982,158	699,13	Цена попутного газа принята согласно представленному в материалах Предприятием договору поставки газа на 2019 год.
Затраты на оплату труда производственных рабочих	тыс.руб.	11 228,559	10 577,32	Затраты скорректированы в части расходов на годовое вознаграждение, выплаты премии ко дню нефтяника, страховых платежей (взносов), уплачиваемых организацией по договорам личного, имущественного и иного добровольного страхования в пользу работников, страховых платежей (взносов), уплачиваемых организацией по договорам добровольного медицинского страхования работников.
Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	3 007,021	2 896,30	Страховые взносы в социальные фонды рассчитаны в соответствии с действующим законодательством
Льготная дорога	тыс.руб.	63,46	64,46	
Аренда оборудования	тыс.руб.	9,24	9,24	
Материалы	тыс.руб.	250,72	250,72	
Цеховые расходы	тыс.руб.	2 544,75	2 584,76	Скорректированы в части ежегодного медицинского осмотра для 9 работников.
Итого расходы по цеховой себестоимости	тыс.руб.	18 085,91	17 017,47	
Цеховая себестоимость 1 Гкал	руб./Гкал	6 335,56	5 961,28	
Цеховая себестоимость товарного отпуска	тыс.руб.	16 137,68	15 184,33	
Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	632,88	417,66	
Себестоимость товарного отпуска	тыс.руб.	16 770,55	15 601,99	
Себестоимость 1 Гкал	руб./Гкал	6 584,02	6 125,25	

Прибыль	тыс.руб.			
Предпринимательская прибыль	тыс.руб.	893,11	748,91	
Внерезилизационные расходы	тыс.руб.			
Стоимость товарного отпуска (НВВ)	тыс.руб.	19737,55	16 350,90	
Экономически обоснованный тариф	руб./Гкал	6 896,00	6 419,27	

В ходе проведения экспертизы тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2019 год, составила:

Наименование статьи	2019
Необходимая валовая выручка	16 350,90
в том числе:	
Операционные (подконтрольные) расходы	12 349,59
Неподконтрольные расходы	2 628,58
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	623,82
Предпринимательская прибыль	748,91

В результате проведенной экспертизы, одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, на 2019 год составили:

- на период с 01.01.2019 по 30.06.2019 в размере 6 419,27 руб./Гкал;
- на период с 01.07.2019 по 31.12.2019 в размере 6 419,27 руб./Гкал;

РЕШИЛИ:

1. Установить и ввести в действие на период с 01 января 2019 года по 31 декабря 2019 года с календарной разбивкой тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «РН-Северная нефть» на территории Лабаганского нефтяного месторождения в Ненецком автономной округе:

- на период с 01.01.2019 по 30.06.2019 в размере 6 419,27 руб./Гкал;
- на период с 01.07.2019 по 31.12.2019 в размере 6 419,27 руб./Гкал;

Результаты голосования: «За» - единогласно.

28. Об установлении розничной цены на газ для населения Ненецкого автономного округа.

(докладчик Тихомирова Л.В.)

На основании пункта 8 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021, и пункта 3.5.1 Положения об Управлении по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа, утвержденного постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 17.08.2012 № 233-п, полномочия по установлению розничных цен на газ, реализуемый населению, возложены на Управление по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа.

Приказом Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 19.12.2016 № 79 установлены розничные цены на природный газ, реализуемый населению Ненецкого автономного округа.

Постановлением губернатора Ненецкого автономного округа от 12.12.2018 № 67-пг утверждены предельные (максимальные) индексы изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Ненецкого автономного округа на 2019-2023 годы. В период с 1 января по 30 июня 2019 года значение предельного индекса составило 1,7% (по отношению к декабрю 2018 года).

Предлагается внести изменения в приказ УГРЦТ НАО от 19.12.2016 № 79 «О розничных ценах на природный газ, реализуемый населению Ненецкого автономного округа» и установить розничные цены на природный газ, реализуемый населению Ненецкого автономного округа, с 01.01.2019 в следующем размере (с учетом налога на добавленную стоимость):

№ п/п	Направление использования газа населением	Розничные цены на природный газ, руб. за 1000 куб. м газа (с учетом НДС)*
		с 01.01.2019
1	На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа)	7 180
2	На нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	7 180
3	На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	4 690
4	На отопление с одновременным использованием газа на другие цели	3 706

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

РЕШИЛИ:

1. Внести в приказ УГРЦТ НАО от 19.12.2016 № 79 «О розничных ценах на природный газ, реализуемый населению Ненецкого автономного округа» и установить розничные цены на природный газ, реализуемый населению Ненецкого автономного округа, с 01.01.2019 в следующем размере (с учетом налога на добавленную стоимость):

№ п/п	Направление использования газа населением	Розничные цены на природный газ, руб. за 1000 куб. м газа (с учетом НДС)*
		с 01.01.2019
1	На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа)	7 180

2	На нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	7 180
3	На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	4 690
4	На отопление с одновременным использованием газа на другие цели	3 706

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Результаты голосования: «За» - единогласно.

Председательствующий



С.А. Андриянов

Секретарь



С.Г. Неверова