Управление по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа

ПРОТОКОЛ

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

от 18 ноября 2022 года № 20

г. Нарьян-Мар, ул. Ненецкая, д. 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 — А.В. Дудакалов

ЧЛЕНЫ КОМИССИИ:
Л.А. Волынец
Е.А. Кравцова
Е.Н. Лахно
А.Ю. Лебедева
Л.В. Тихомирова

ПРИСУТСТВОВАЛИ:
Главный энергетик ТПП «ЛУКОЙ-Севернефтегаз» — О.А. Коркин
Начальник отдела ценообразования и экспертизы
ООО «ЛУКОЙ-Коми» — Ж.В. Лейс

Заместитель директора МУП «Комбинат по благоустройству
и бытовому обслуживанию» — И.Н. Сауков
Начальник планово-экономического отдела
МУП «Комбинат по благоустройству
и бытовому обслуживанию» — А.С. Самойлова

Дата заседания комиссии: 18.11.2022
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

ПОВЕСТКА:

1. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на электрическую энергию (мощность) для потребителей Энергоцентра-125 МВт «Южное Хыльчую» общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» на территории Ненецкого автономного округа на 2023-2027 годы.

2. Об установлении единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами для муниципального унитарного предприятия «Комбинат по благоустройству и бытовому обслуживанию» (далее – МУП «КБ и БО») по первой зоне деятельности регионального оператора на территории Ненецкого автономного округа на 2023 год.

3. О корректировке тарифов на обработку твердых коммунальных отходов для МУП «КБ и БО» по первой зоне деятельности регионального оператора на территории Ненецкого автономного округа на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2022-2024 годов.

4. О корректировке тарифов на обезвреживание твердых коммунальных отходов для МУП «КБ и БО» по первой зоне деятельности регионального оператора на территории Ненецкого автономного округа на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2022-2024 годов.

5. Об установлении розничных цен на природный газ, реализуемый населению Ненецкого автономного округа.

1. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на электрическую энергию (мощность) для потребителей Энергоцентра -125 МВт «Южное Хыльчую» общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» (далее – ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», Общество) на территории Ненецкого автономного округа на 2023-2027 годы.

(докладчик Зуева Т.Б.)

Основанием для проведения экспертизы явилось обращение ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» об установлении тарифа от 25.04.2022 № 06-02-04-10157, распоряжение Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 23 мая 2022г. № 57/д «Об открытии дела об установлении тарифов и назначении экспертов».

УГРЦТ письмами от 07.08.2022 № 500, от 31.10.2022 № 915, в рамках проведения экспертизы, направлены запросы дополнительных обосновывающих материалов.

Письмами от 20.06.2022 № 06-02-04-14983с, от 30.06.2022 № 01-01-1872, от 06.10.2022 № 01-01-2837 Обществом направлены дополнительные обосновывающие материалы, но не предоставлена информация - расчет условных единиц и динамика условных единиц на 2023 год.

При проведении экспертизы тарифа были использованы следующие нормативные документы:

Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);

Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ от 17.02.2012г. № 98-э (далее – Методические указания № 98-э).

Постановление Правительства РФ от 28.02.2015 N 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах, утверждённые приказом ФАС России от 29.05.2019 № 686/19 (далее- Методические указания).

ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» - нефтедобывающее предприятие, приоритетным направлением деятельности которого является разведка месторождений полезных ископаемых, добыча, реализация нефти и нефтепродуктов.

Общество осуществляет свою деятельность на территории двух субъектов Российской Федерации - Республика Коми и Ненецкий автономный округ.

ООО «Лукойл-Коми» не является гарантирующим поставщиком электрической энергии, среди потребителей электрической энергии, вырабатываемой на мощностях, принадлежащих Обществу, отсутствуют категории покупателей, к которым относится население и приравненные к нему категории потребителей.

ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» находится на общем режиме налогообложения. Материальные затраты в расчете тарифа приняты без учета НДС.

В организационную структуру ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» входит ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз», одним из видов деятельности которого является выработка электрической энергии на Энергоцентре «Южное-Хыльчую» (далее - Энергоцентр) и передача электрической энергии.

Оценка достоверности данных по обоснованию размера необходимой валовой выручки для Общества проведена Управлением по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее – УГРЦТ НАО или Управление), исходя из следующих принципов:

производственная направленность затрат, т.е. прямая обусловленность затрат деятельностью по производству и передаче электрической энергии, подлежащей регулированию;

номенклатурное соответствие, т.е. правомерность отнесения на себестоимость только тех затрат, которые разрешено списывать на себестоимость;

количественное соответствие, т.е. обусловленность списываемых затрат установленным нормам и нормативам.

При проведении экспертизы эксперты исходили из того,

что представленная информация является достоверной, ответственность за которую несет регулируемая организация.

Оценка финансового состояния ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» произведена по общепринятым показателям на основании данных, размещенных на сайте www. komi.lukoil.ru. - формы № 1 по ОКУД «Бухгалтерский баланс», формы № 2 по ОКУД «Отчет о финансовых результатах» за 2021 год, а также предоставленного аудиторского заключения независимых аудиторов бухгалтерской отчетности ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» за 2021 год:

Таблица №1

Наименование показателя	ед.	За 2021г.	За 2020г.
Выручка от продажи товаров	тыс. руб.	498 953 965	260 566 250
Себестоимость продаж	тыс. руб.	(379 756 284)	(196 201 195)
Валовая прибыль (убыток)	тыс. руб.	119 197 681	64 365 055
Коммерческие расходы	тыс. руб.	(69 177 525)	(52 717 937)
Управленческие расходы	тыс. руб.	(5 015 577)	(5 119 586)
Прибыль (убыток) от продаж		45 004 579	6 527 532
Доходы от участия в других организациях	тыс. руб.	-	-
Проценты к получению	тыс. руб.	599 849	14 889
Проценты к уплате	тыс. руб.	(753 366)	(2 747 367)
Прочие доходы	тыс. руб.	35 402 563	6 328 239
Прочие расходы	тыс. руб.	(15 284 565)	(21 913 184)
Прибыль (убыток) до налогообложения		64 969 060	(11 789 891)
Налог на прибыль		(5 725 366)	1 500 767
в т.ч. текущий налог на прибыль		(5 215 257)	563 544
Отложенный налог на прибыль		(510 109)	937 223
Прочее		324 138	(531 212)
в т.ч. перераспределение налога на прибыль внутри консолидированной группы		392 323	(563 544)
Чистая прибыль(убыток)	тыс. руб.	59 567 832	(10 820 336)
Результат от прочих операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода		186 537	(28 261)
Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода		(16 535)	2 631
Совокупный финансовый результат периода		59 737 834	(10 845 966)

Форма №2 «Отчет о финансовых результатах», заполняется в целом по юридическому лицу, разбивка финансового результата по видам деятельности (месту возникновения затрат в т.ч. и регулируемых видов деятельности) за 2021 год Обществом не предоставлена.

Согласно прогнозному балансу электрической энергии (мощности), утвержденному приказом ФАС России на 2023 год в границах НАО, объем выработки и отпуска электрической энергии ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» составит:

Основные производственные показатели ООО «ЛУКОЙЛ-КОМИ» за 2020-2023 гг.

Таблица № 2

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм	План 2020	Факт 2020	План 2021	Факт 2021	Кор-ка 2022	План 2023	Отклонение 2023/ 2022 %
1	Выработка электроэнергии всего, в т.ч.:	тыс.кВтч	384 365,708	282 331,349	221 527,700	276 602,821	341 221,500	383 694,700	12,447
	-собственные нужды	тыс.кВтч	22 865,086	16 795,283	13 674,973	17 088,107	21 039,310	28 557,599	35,829
			5,9	5,9	6,2	5,9	6,2	7,4	
	Отпуск с шин		361 500,621	265 536,067	207 852,727	259 514,714	320 182,190	355 117,101	10,91
	-потери в сетях	тыс.кВтч	16 369,758	12 024,215	9 767,300	12 236,932	27 017,000	28 864,900	6,839
		%	4,5	4.5	4,7	4,5	8,4	8,1	
2	-полезный отпуск электроэнергии всего, в т.ч.:	тыс.кВтч	345 130,864	253 511,852	198 085,427	247 277,782	293 165,190	326 252,201	11,286
	-производственные нужды	тыс.кВтч	305 592,864	221 527,021	161 537,771	214 117,940	257 389,122	291 250,864	13,155
	сторонние потребители (прочие)	тыс.кВтч	39 538,000	31 984,832	36 547,656	33 159,842	35 776,068	35 001,337	-2,1655

При проведении экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую энергию, технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2023 год установлено следующее:

Объем электроэнергии на собственные нужды Общества принят в размере 28 577,599 кВт·ч, на основании расчета по группам потребителей с учетом номинальной мощности и коэффициента использования.

Проведена экспертиза материалов, обосновывающих значение объема технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2023 год. Расчет уровня потерь выполнен в соответствии с п.40 (1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 и нормативами, утвержденными приказом от 26.09.2017 № 887 Минэнерго России и определен в размере 28 864,900 кВт.ч, или 8,1 % от отпуска в сеть.

Полезный отпуск электроэнергии –326 252,201 тыс. кВт·ч, в том числе:

- на производственные нужды –291 250,864 тыс. кВт·ч;
- отпуск электроэнергии прочим потребителям –35 001,337 тыс. кВт·ч.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 30.01.2019 № 64 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам регулирования цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», внесены изменения в Правила установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 15 мая 2020 г. № 340, согласно которым требования к программам производителей электрической энергии (мощности), генерирующие объекты которых функционируют в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, должны обеспечивать в 2019-2025 годах снижение удельного расхода условного топлива, за исключением ядерного топлива, не менее чем на один процент ежегодно относительно уровня, достигнутого в 2018 году.

На основании вышеуказанных документов, с учетом уровня, достигнутого в 2018 году, равного значению 0,415 т у.т./тыс кВт.ч на выработку электроэнергии, определен норматив удельного расхода топлива на 2023-2025 годы. На основе анализа фактических значений удельного расхода топлива за предыдущие периоды регулирования, а также расчета, представленного Обществом, на 2026-2027 годы принят норматив удельного расхода топлива, равный нормативу на 2025 год.

Расчет удельного расхода топлива на 2023 -2027год

Таблица №3

№	Показатели	Ед. измерения	План 2020 г.	Корректировка на 2021 г.	Корректировка на 2022 г.	УГРЦТ 2023	УГРЦТ 2024	УГРЦТ 2025	УГРЦТ 2026	УГРЦТ 2027
1	Производство электроэнергии	кВт.ч	384 365 708	221 527 700	341 221 500	383 694 700	383 694 700	383 694 700	383 694 700	383 694 700
1.1	Удельный расход условного топлива на производство электроэнергии	т у.т. /тыс. кВт.ч	0,406	0,402	0,398	0,3944	0,390	0,387	0,387	0,387
1.2	Расход условного топлива на производство электроэнергии	т у.т.	156 237,34	89 146,32	135 939,91	151 332,28	149 818,96	148 320,77	148 320,77	148 320,77
2	Отпуск с шин	кВт.ч.	361 500 621	207 852 727	320 182 190	355 117 101	355 117 101	355 117 101	355 117 101	355 117 101
2.1	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии	ту.т./тыс. кВт.ч	0,432	0,429	0,424570494	0,426	0,422	0,418	0,418	0,418
2.2	Расход условного топлива на отпуск электроэнергии	т у.т.	156 237,34	89 146,32	135 939,91	151 332,28	149 818,96	148 320,77	148 320,77	148 320,77
3	Затраты на топливо	руб.	313 838 174	192 270 335	262 332 405	333 634 210	342 285 437	382 799 362	267 235 963	285 942 480
	Расход натурального топлива	тыс.м 3	139 753,603	79 919,81	121 503,921	132 473,10	131 074,50	130 745,52	123 315,54	123 315,54
	в том числе:									
4	Вид топливо (газ природный)	руб.								
4.1	Цена за1000м3	руб.	2 333,74	2 405,79	2 473,41	2 785,56	2 896,15	3 121,66		
4.2	Затраты	руб.	291 096 939	192 270 335	184 043 970	268 486 525	273 252 373	335 981 565		
4.3	Переводной коэффициент	тыс. кВт.ч	1,113	1,115	1,112	1,120	1,120	1,120		
4.4	Расход натурального топлива	тыс.м 3	124 734,207	79 919,81	74 408,92	96 384,97	94 351,14	107 629,26		
4.5	Расход условного топлива	т у.т.	138 878,89	89 146,32	82 763,41	107 926,41	105 649,04	120 517,12		

5	Вид топливо (газ попутный нефтяной)									
5.1	Цена за 1000м3	руб.	1 514,12	1 639,78	1 662,35	1 805,24	1 879,81	2 025,32	2 167,09	2 318,79
5.2	Затраты	руб.	22 741 235	0	78 288 435	65 147 684	69 033 064	46 817 797	267 235 963	285 942 481
5.3	Переводной коэффициент	руб.	1,156	1,172	1,129	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203
5.4	Расход натурального топлива	тыс.м 3	15 019,396	0,00	47 095,000	36 088,13	36 723,36	23 116,26	123 315,54	123 315,54
5.5	Расход условного топлива	т у.т.	17 358,45	0,00	53 176,501	43 405,87	44 169,92	27 803,65	148 320,77	148 320,77

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат.

При установлении тарифов на 2023-2027 годы применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (далее-ИПЦ):

Таблица № 4

Показатели прогноза	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
Индекс потребительских цен	106,7	113,9	106,0	104,7	104	104	104
Индекс оптовых цен для всех потребителей, исключая население на газ	103	108,5	108,5	107	107	107	107
Индекс производство нефтепродуктов	143,3	106,4	98,6	101,8	101,4	101,4	101,4

Удельные операционные расходы производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами (УОРi), рассчитаны в соответствии с Приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 мая 2019 г. № 686/19 "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах, индекс эффективности операционных расходов (ИОР) ООО «Лукойл-Коми» 1%.

Расходы по статье «Материалы» предложены Обществом в сумме 63 299,824 тыс.руб.

УГРЦТ учтена сумма 46 263,147 тыс.руб., в т.ч. фактические затраты Общества по ГСМ за 2021 год, с применением ИПЦ в сумме 30 106,275 тыс.руб., прочие материалы в сумме 16 156,872 тыс.руб. с учетом средних фактических затрат Общества за 2019-2021 год с применением ИЦП, в т.ч. передача электроэнергии 8 753,847 тыс.руб., ЭЦ-7 403,024 тыс.руб.

Расходы на ремонты и техническое обслуживание.

Таблица 6

Утверждено на 2021 год, тыс.руб.	Факт 2021 год, тыс.руб.	Утвержденный на 2022год, тыс.руб.	План 2023 год	
			По расчетам общества, тыс.руб.	По расчетам Управления, тыс.руб.
724 904,461	1 027 223,821	1 131 688,936	1 448 833,241	1 331 369,722

ТО объектов энергохозяйства на выполнение работ по инженерно-техническому управлению и эксплуатации оборудования автономной энергосистемы, по техническому обслуживанию Электроустановок (распределительные сети 35кВ и ниже, электрооборудование технологических установок, оборудование АСУЭ), по оперативно-диспетчерскому управлению – 1 331 369,722 тыс. руб., в том числе:

расходы на техническое обслуживание приняты в размере 1 328 689,322 тыс. руб. в соответствии с представленными обоснованиями и уточняющими материалами, в том числе:

1) 568 974,757 тыс.руб. в соответствии с Соглашением /11 от 13.04.2020 о замене стороны в обязательстве по договору № ЛЭИ-64/14//14Y0700 от 17.03.2014 на выполнение работ по инженерно-техническому управлению и эксплуатации оборудования автономной энергосистемы заключенным между ООО «ЛУКОЙЛ-Энергоинжениринг», ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» и ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»;

2) 444 668,553 тыс.руб. в соответствии с дополнительным соглашением от 06.12.2021 №15//017 к договору № ЛЭИ-239/18//18Y1510 от 06.06.2018 на выполнение работ по техническому обслуживанию Электроустановок, оперативно-диспетчерскому управлению оборудования автономной энергосистемой, выполнение работ по техническому обслуживанию электрооборудования заключенным между ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» и ООО «ЛУКОЙЛ-Энергоинжениринг» (не приняты расходы по начислениям резерва на выплату 13-ой зарплаты, по добровольному медицинскому страхованию, добровольному пенсионному страхованию, страховые взносы ПФР, ФСС (бывш.ЕСН) с резерва на выплату 13-ой з/пл, накладных расходов и рентабельности);

3) 97 648,988 тыс.руб. в соответствии с доп.соглашением №7 от 07.04.2021 к договору №ЛС-66/20//ЛЭИ-212/18//18Y1290 от 18.05.2018 на выполнение работ по инженерно-техническому обслуживанию и эксплуатации электроустановок, электросетей и оборудования заключенным между ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» и ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (не приняты расходы по начислениям резерва на выплату 13-ой зарплаты, по добровольному медицинскому страхованию, прочие виды добровольного страхования, страховые взносы ПФР, ФСС (бывш.ЕСН) с резерва на выплату 13-ой з/пл, накладных расходов и рентабельности);

4) 217 397,024 регламентные работы по ГТУ Энергоцентра, техническая поддержка и техническое обслуживание ГТУ на Энергоцентре, в т.ч. абонентская плата за техническую поддержку 4 532,388 тыс.руб. учтены, исходя из стоимости услуг, указанных в предложении в EUR, без НДС и курса евро по прогнозу социально-экономического развития РФ на 2023 год и плановый период 2024 и 2025 годов (Мин.эноном развития РФ от 27.09.2022 №36548-ВД/Д14н) - 217 397,024 списание (крупные инспекции).

Обществом предоставлено доп.соглашение №19 к договору №ЛЭИ-391/16//16Y1753 от 01.07.2016, соглашение/20 о перемене стороны в обязательстве по договору №ЛЭИ-391/16//16 Y1753 от 01.07.2016 на оказание услуг по долгосрочному сервисному обслуживанию 5 газовых турбин SGT-600 Энергоцентра-125МВт «Южное Хыльчую», дополнительное соглашение от 19.07.2021 №20/23 к договору ЛС-62/20//16Y1753 от 01.07.2016, дополнительное соглашение от 25.11.2021 №25 к договору ЛС-62/20//16Y1753 от 01.07.2016, технико-коммерческое предложение АО «Энергоремонт».

5) расходы на ремонты Обществом предложены в размере 13 402 тыс.руб. Предоставлена Программа капитального ремонта основных фондов по БЕ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» 2022-2024 года, договор №22Н0084 от 14.01.2022 на выполнение работ по капитальному ремонту основных фондов

ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» в 2022-2024 годах, заключенный между ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» и ООО «СТРОЙ-СТАНДАРТ», дефектные ведомости. Учтены УГРЦТ на 2023 год в размере 2 680,4 тыс. рублей, с учетом долгосрочного периода регулирования.

Прочие расходы.

Таблица 7

Утверждено на 2021 год, тыс.руб.	Факт 2021 год, тыс.руб.	Утвержденный на 2022 год, тыс.руб.	План 2023 год	
			По расчетам общества, тыс.руб.	По расчетам Управления, тыс.руб.
212 391,350	200 314,855	198 200,261	330 938,091	179 947,977

Обществом прочие расходы предложены в размере 330 938,091тыс. руб.

1) 3 434,400 тыс.руб. – в соответствии с договором № 22Y0350 от 22.02.2022 заключенным между ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» и ООО «СНЭМА-СЕРВИС» на оказание услуг по обеспечению единства измерений, сервисному обслуживанию средств измерений, средств противопожарной автоматики, автоматизации, автоматизированных систем управления технологическими процессами, узлов учета нефти технологических объектов (фактические расходы по акту №3 от 31.03.2022) с учетом ИПЦ.

2) 131,240 тыс.руб. по предложению Общества, расходы на обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте (в обоснование планируемых расходов Обществом представлен Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте № RGOX12143646464000, выданный страховщиком ПАО СК «Росгосстрах». Объект страхования – Предприятие (Площадка «Энергоцентра» Южно-Хыльчуюского н/м), осуществляющее производство тепловой и электрической энергии. Договор №25-029-000103//21Y2666 от 05.12.2021), заключенный между ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» и ПАО Страховая Компания «Росгосстрах»;

3) не приняты планируемые расходы Общества на сумму 4 915,310 тыс.руб. по предоставленному договору страхования имущества «От всех рисков» №17/21/74кс/302//21Y2706 от 24.12.2021, заключенным между ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» и ПАО Страховая Компания «Росгосстрах». Пункт 3.1 предоставленного договора устанавливает, что договор вступает в силу с 00:00 часов 01.01.2022 и действует по 23:59 часов 31.12.2022. Страхование осуществляется в соответствии и на условиях «Правил страхования имущества юридических лиц «от всех рисков» в соответствии с Приложением №2 к Договору. Приложение №2 Обществом не предоставлено. Перечень объектов страхования содержится в Приложении №1 к Договору, без дифференциации по основанию использования в регулируемой деятельности. Договор не заключен на торгах, следовательно, расходы по договору не могут быть отнесены к источникам цен, используемым регулирующим органом при определении фактических значений расходов (цен), перечисленных в пункте 29 Основ ценообразования.

4) Обществом предоставлены договоры аренды земельных участков, находящихся в государственной собственности:

-заключенные с Администрацией муниципального района «Заполярный район»:

договор аренды №08-16/162//14У2375 от 26.08.2014, соглашение №83//001 к договору от 26.08.2014 № 08-16/162//1442375, соглашение //к договору от 26.08.2014 №08-16/162//1442375;

договор аренды от 17.08.2012 № 08-16/174//14У3029;

договор аренды от 07.11.2012 № 08-16/241/14У3090;

договор аренды от 04.02.2014 №08-16/22/14У3152;

договор аренды от 30.12.2014 №08-297//15У0354, соглашение //001 к договору от 30.12.2014 №08-16/297//15У0354;

договор аренды от 22.12.2014 №08-16/292//15У0360, соглашение //001 от 06.02.2020 к договору от 22.12.2014 №08-16/292//15У0360;

договор аренды от 24.07.2015 № 06.2-04/72//15У2071;

-заключенные с Департаментом финансов, экономики и имущества НАО:

договор аренды земельных участков от 24.07.2015 №06.2-04/72//15У2071;

договор аренды от 10.12.2015 № 05-04/55//1543592

заключенные с Управлением имущественных и земельных отношений НАО:

договор аренды земельных участков от 12.09.2017 №05-04/153//17У2814, соглашение //001 к договору от 12.09.2017 №05-04/153//1742814;

договор аренды земельного участка от 22.05.2019 №05-04/108//19У1484

УГРЦТ на 2023 год принята сумма в размере 1 227,018 тыс.руб. по фактическим расходам за 2021 год за арендную плату за землю с учетом ИПЦ.

5) 526,499 по предложению Общества, по фактическим расходам за 2021 год (договор №19 Y2527/Ц0087.20.30 от 19.12.2019 на оказание услуг по выполнению физико-химических, химико-аналитических исследований, заключенный между ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» и ООО «ЦНИПР»).

6) расходы по статье «Налог на имущество».

Обществом в расчетах отражена сумма налога на имущество в размере 157 706,702 тыс. руб., в т.ч. на производство-106 121,994 тыс.руб., передача электрической энергии 51 584,709 тыс.руб.

Управлением сумма налога на имущество скорректирована в соответствии с предоставленными документами и гл.30 Налогового Кодекса Российской Федерации, принята в размере 174 628,82 тыс. руб. в т.ч. производство электроэнергии в размере 109 857,391 тыс.руб., передача электрической энергии 64 711,430 тыс.руб.

7) Обществом предложены расходы на услуги энергоснабжения в размере 136 674,835 тыс.руб. по фактическим расходам за 2021 года, расходы в полном объеме не приняты.

В соответствии данными бухгалтерского учета Общества затраты, относимые на передачу электрической энергии, ежемесячно распределяются между счетами бухгалтерского учета по МВЗ, пропорционально отпущенной электрической энергии потребителям. В соответствии с расчетом стоимости производства и передачи электроэнергии в цеховую себестоимость включены затраты на весь объем выработки, а цеховая себестоимость 1 кВт.ч рассчитывается как отношение цеховой себестоимости к полезному отпуску. Списание расходов, учтенных в затратах на передачу электроэнергии, на расходы Энергоцентра, не обосновано увеличит цеховую себестоимость.

8) расходы на хранение имущества предложены Обществом в размере 26 525,787 тыс.руб., в т.ч. на выработку 18 029,916 тыс.руб., на передачу 8 495,871 тыс.руб. Пунктом 5.2.2. Методики планирования, учета и калькулирования

себестоимости производства продукции, работ и услуг ООО «Лукойл-Коми» от 20.12.2021 № 1282 определено, что распределение происходит на базе информации ИСУ НГДО в доле затрат пропорционально стоимости материалов, отпущенных для нужд текущей производственной деятельности, на экономический объект-потребитель по статье «Услуги по хранению имущества».

УГРЦТ расходы не приняты в полном объеме в связи с отсутствием информации о перечне имущества, содержащегося в договорах на инженерно-техническое управление, эксплуатацию оборудования, сервисное и техническое обслуживание, отсутствие возможности сопоставления имущества необходимого для проведения сервисного и технического обслуживания с имуществом, списываемым со складов, в целях исключения повторного списания материалов на один и тот же вид работ. Следовательно, отсутствует база распределения расходов по услугам хранения имущества на складах.

Расходы на производство и передачу электрической энергии (цеховая себестоимость) на 2023 год составят 2 969 700,703 тыс. руб. в том числе расходы, относимые на производство и передачу электрической энергии с учетом расходов на тепловую энергию, вырабатываемую котлами-утилизаторами для собственных нужд Энергоцентра- 2 920 578,514 тыс. руб.

В части товарного отпуска расходы на производство и передачу электрической энергии (цеховая себестоимость товарного отпуска) составят 318 598,598 тыс. руб.

Обществом предложены Общехозяйственные расходы, относимые на производство и передачу электроэнергии в размере 18 125,779 тыс.руб. Предоставлен документ, утвержденный заместителем генерального директора по экономике и финансам ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», устанавливающий плановый процент управленческих расходов в размере 4,6%.

Учетной политикой ООО «Лукойл-Коми» для целей бухгалтерского учета, утвержденной Приказом от 30.12.2021 № 1362, установлено, что общехозяйственные расходы распределяются между видами деятельности, пропорционально выручке по каждому виду деятельности, за минусом НДС, акцизов. УГРЦТ НАО общехозяйственные расходы, относимые на производство электрической энергии, исключены в полном объеме, по причине несоблюдения условий Учетной политики Общества.

Размер необходимой прибыли, в части относимой на производство и передачу электрической энергии, Обществом предложен в сумме 17,508 тыс. руб. в т.ч. исходя из расчета предполагаемой прибыли на социальное развитие и численности 2 человека в год.

Принимая во внимание, что договоры на инженерно-технологическое обслуживание и управление, эксплуатацию оборудования, сервисное и техническое обслуживание, заключены Обществом со сторонней организацией, руководствуясь положениями пункта 7 Основ ценообразования, обязывающих регулирующий орган при установлении тарифов принимать меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов, прибыль на социальное развитие не учтена УГРЦТ НАО в составе НВВ.

Подконтрольные расходы

Таблица № 8

	Показатели	Корректировка 2021			Корректировка 2022 год			2023		
		Производство	Передача	Итого	Производство	Передача	Итого	Производство	Передача	Итого
				3,6			4,3			6
				1			1			1
				0,75			0,75			0,75
К-т индексации				1,0256			1,03257			1,0494
	Расчет подконтрольных расходов									
1	Материальные затраты	354 122,71	373 080,56	727 203,27	552 840,78	582 436,95	1 135 277,73	781 928,74	596 589,37	1 378 518,11
1.1	Материальные затраты							37 509,30	8 753,85	46 263,15
1.2	Работы и услуги производственного характера	354 122,71	373 080,56	727 203,27	552 840,78	582 436,95	1 135 277,73	744 419,44	587 835,52	1 332 254,96
	Метрологическое обслуживание	2 244,80		2 244,80	3 504,49		3 504,49	3 434,40		3 434,40
	Страхование объектов	54,00		54,00	84,31		84,31	131,24		131,24
	ТО объектов энергохозяйства	237 821,46	373 080,56	610 902,02	371 276,40	582 436,95	953 713,34	523 456,78	587 835,52	1 111 292,30
	Регламентные работы по ГТУ Э.Ц.	2 706,24		2 706,24	4 224,87		4 224,87	4 532,39		4 532,39
	Списание с 97 счета (крупные инспекции B,C,D)	111 296,20		111 296,20	173 750,72		173 750,72	212 864,64		212 864,64
	Вторичные (хранение и энергоснабжение)									
1.3	Прочие расходы, всего, в т.ч.:		546,04	546,04		852,45	852,45	2 680,40	526,50	3 206,90
	Прочие услуги								526,50	526,50
	Ремонт основных фондов							2 680,40		2 680,4
	Итого подконтрольных	354 122,71	373 626,60	727 749,31	552 840,78	583 289,40	1 136 130,18	784 609,14	597 115,87	1 381 725,01
Коэффициент реализации		0,184504517		0,184504517		0,122033821		0,107283067	0,107283067	0,107283067

		0,184504517		0,122033821		0,122033821			
Итого подконтрольные расходы на ТО	65 337,24	68 935,79	134 273,034	67 465,272	71 181,03	138 646,307	84 175,27	64 060,42	148 235,70

Неподконтрольные расходы

Таблица № 9

Показатели	Ед. Изм.	Корректировка 2021			Корректировка 2022			2023		
		Производ-ство	Передача	Итого	Производ-ство	Передача	Кор-ка 2021 год	Производ-ство	Передача	Кор-ка
Оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0			
Амортизация	тыс. руб.	376 593,90	711 150,75	1 087 744,65	376 294,11	792 992,21	1 169 286,32	375 843	749 275	1 125 118
Плата за аренду земли	тыс. руб.	0	0						1 227,02	1 227,02
Налоги, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	117 879,85	91 666,66	209 546,50	109 650,53	77 706,53	187 357,05	109 857	64 771	174 628,82
налог на имущество	тыс. руб.	117 879,85	91 666,66	209 546,50	109 650,53	77 706,53	187 357,05	109 857	64 771	174 628,82
прочие налоги и сборы	тыс. руб.	0	0	0						
Страховые взносы с фонда оплаты труда	тыс. руб.	0	0	0						
Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0						
Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0	0	0						
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	494 473,75	802 817,41	1 297 291,15	485 944,64	870 698,73	1 356 643,37	485 700,31	815 273,66	1 300 973,97

Расходы по статье «Амортизация».

Таблица № 10

Факт Общества 2021 года, тыс.руб.	Утвержденный на 2021 год, тыс.руб.	План 2022 год		План 2023	
		По расчетам Общества, тыс.руб.	По расчетам Управления, тыс.руб.	По расчетам Общества, тыс.руб.	По расчетам Управления, тыс.руб.
1 350 340,049	1 128796,050	1 211 321,090	1 127 662,600	1 136 407,804	1 125 118,129

Обществом отражена в расчетах на 2023 год сумма амортизационных отчислений в размере 1 136 407,804 тыс. руб., в т.ч. Энергоцентр Южное Хыльчую 385 618,033 тыс.руб.

Ведомость амортизации основных средств за 2021 год Обществом не предоставлена.

Предоставлены бухгалтерские справки по основным средствам, включенных в уточненное тарифное предложение на 2023 год с разделением на выработку и передачу электроэнергии: от 05.04.2022 № 198, от 05.04.2022 №199, перечень имущества с разделением на генерацию и распределительные сети, инвентарные карточки основных средств и акты ввода в эксплуатацию, акты приема-передачи основных средств за 2021 год.

Управлением расходы рассчитаны в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 N 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (п. 27 Основ ценообразования).

В результате проведенного анализа представленных документов, УГРЦТ НАО сумма амортизационных отчислений принята по видам деятельности производства, передача электрической энергии в размере 1 125 118,129 тыс. руб. в т.ч. на производство в размере 375 842,918 тыс.руб., передачу электрической энергии в размере 749 275,211 тыс.руб.

Расчет удельного расхода топлива на 2021-2023 годы

Таблица № 11

Показатели	Ед.изм.	План УГРЦТ2021	Расчет Общества 2021	Корректировка УГРЦТ на 2021 год	План УГРЦТ 2022	Расчет Общества 2022	Корректировка УГРЦТ на 2022 год	План Общества 2023	УГРЦТ 2023
Производство электроэнергии	Квт.ч.	384 365 708	206 850 825	221 527 700	384 365 708	338 497 000	341 221 500	390 759 465	383 694 700
Удельный расход условного топлива на производство электроэнергии	ту.т./тыс. КВт.ч	0,402	0,437	0,402	0,398	0,438	0,398	0,37	0,394
Расход условного топлива на производство электроэнергии	т у.т.	154 674,97	90 408,96	89 146,32	153 128,22	148 219,91	135 939,91	143 135,38	151 332,28
Отпуск с шин	Квт.ч.	361 500 621	193 196 375	207 852 727	361 500 621	321 572 055	320 182 190	367 704 658	355 117 101
Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии	ту.т./тыс. КВт.ч	0,428	0,468	0,429	0,424	0,461	0,424570494	0,389267246	0,426
Расход условного топлива на отпуск электроэнергии	т у.т.	154 674,97	90 408,96	89 146,32	153 128,22	148 219,91	135 939,91	143 135,38	151 332,28
Затраты на топливо	руб.	319 879 843	453 164 191	192 270 335	326 036 304	524 780 089	262 332 405	806 091 262	333 634 210
Расход натурального топлива	тыс.м3	138 350,356	81 051,767	79 919,81	136 961,141	130 116	121 503,921	126 471	132 473,10
В том числе:									
Вид топливо (газ природный)	руб.								
Цена за1000м3	руб.	2 403,75	5 591,05	2 405,79	2 478,86	4 517,89	2 473,41	6 084,58	2 785,56
Затраты	руб.	296 456 371	453 164 191	192 270 335	301 910 128	375 078 742	184 043 970	549 943 518	268 486 525
Переводной коэффициент		1,113	1,115	1,115	1,113	1,114	1,112	1,112	1,120
Расход натурального топлива	тыс.м3	123 330,960	81 051,77	79 919,81	121 941,745	83 021	74 408,92	90 383,15	96 384,97
Расход условного топлива	т у.т.	137 316,51	90 408,96	89 146,32	135 769,76	92 520	82 763,41	100 539,89	107 926,41
Вид топливо (газ попутный нефтяной)	руб.								
Цена за 1000м3	руб.	1 559,55	3 206,87	1 639,78	1 606,33	3 178,71	1 662,35	7 097,84	1 805,24

Затраты	руб.	23 423 472			24 126 176	149 701 347	78 288 435	256 147 744	65 147 684
Переводной коэффициент		1,156	1,172	1,172	1,156	1 183	1,129	1,180	1,203
Расход натурального топлива	тыс.м3	15 019,396	-	-	15 019,396	47 095,000	47 095,000	36 088,126	36 088,13
Расход условного топлива	т у.т.	17 358,45	-	-	17 358,45	55 699,660	53 176,501	42 595,485	43 405,87

Для производства электрической энергии на Энергоцентре используется два вида топлива: собственный попутный нефтяной (далее - ПНГ) и собственный природный газ (далее - ПГ).

Расход топлива для производства электрической энергии Общество в расчетах отражает в размере:

- ПГ–90 383,15 тыс. куб. м по цене 6 084,58 руб. за 1 тыс. куб. м.,
- ПНГ -36 088,126 тыс.куб.м по цене 7097,84 руб. за 1 тыс. куб. м.

Обществом предоставлен расчет себестоимости добычи газа природного 2021-2024 г., расчет себестоимости добычи попутного нефтяного газа 2021-2027 гг., калькуляция себестоимости добычи газа природного и попутного за 2021 год, договор поставки нефтяного газа для нужд котельной «WARTSILA» от 21.06.2021 №21 Y0699//ВТ-0077/21 заключенному между ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» и ООО «Варандейский терминал».

Расшифровки по статьям затрат предоставленных расчетов-калькуляций, а также подтверждающие документы Обществом не предоставлены в связи с чем невозможно проверить экономическую обоснованность затрат, предложенных Обществом по статье «Топливо».

Пояснения в части договора поставки нефтяного газа для нужд котельной «WARTSILA», указывающие, что по факту поставка газа не осуществлялась, получены от Общества по эл.почте, так же предоставлен протокол разногласий, подписанный в одностороннем порядке.

Закупок попутного нефтяного газа на территории Ненецкого автономного округа на электронной торговой площадке zakupki.gov.ru и на торговой площадке rostender УГРЦТ не найдено.

УГРЦТ НАО расходы определены, исходя из потребности в топливе на отпуск электрической энергии, с учетом показателя удельного расхода топлива. Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии принят в размере 0,426 т у.т./тыс. кВт.ч.

Расход топлива для производства электрической энергии Управлением приняты: ПГ –96 384,97 тыс. куб. м, в т.ч. 1 полугодие- 51 358,9 тыс. куб. м., 2 пол. 2022 г. 45 026,07 тыс. куб. м.; ПНГ-36 088,13 тыс.куб.м., в т.ч. 1 полугодие- 18 549,3 тыс.куб.м., 2 пол.2022г. 17 538,83 тыс.куб.м.

УГРЦТ НАО цена на ПГ на 2023 год учтена в размере 2 785,56 руб.

ПНГ в размере 1 805,24 руб. (Цена принята в расчет тарифов в соответствии с решением ФАС России 24.04.2018. № 545/18 (с изм. от 18.05.2018№651/18) и протоколом заседания Правления ФАС России от 19.04.2018 №3-11/18, в соответствии с которыми экономически обоснованной признана цена на ПГ в размере 2 304,73 руб./тыс. м. куб., ПНГ-1 493,62 руб./тыс.м.куб. и проиндексирована в соответствии с рекомендованным Минэкономразвития прогнозным ростом на 2019, 2020 - 2021 и 2023 годы, ПГ расходы на топливо приняты в размере 268 486,525 тыс. руб.

ПНГ расходы на топливо приняты в размере 65 147,684 тыс. руб.

Тепловая энергия

Расходы на тепловую энергию приняты в сумме 49 122,189 тыс.руб., в соответствии со сложившейся себестоимостью тепловой энергии на 2023 год и объемом тепловой энергии, используемой на нужды Общества.

Управлением проведена корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов на 2021 год от значений, учтенных при установлении тарифов на 2021 год:

Таблица № 12

Показатели	Ед. измерения	план 2021 год	Общество факт 2021год	Принято УГРЦТ 2021год	Отклонение факт/план %
Выработано электрической энергии	тыс. кВт.ч	221 527,700	285 451,140	276 602,821	-24,86
Расход эл/энергии на собственные нужды электростанции	тыс. кВт.ч	13 674,973	14 640,197	17 088,107	-24,95
Отпуск с шин	тыс. кВт.ч	207 852,727	270 840,943	259514,714	-24,85
Потери электроэнергии в сетях	тыс. кВт.ч	9 767,300	23 563,161	12 236,932	-25,28
Потери электроэнергии в сетях	%		8,7	4,7	
Полезный отпуск, в т.ч.:	тыс. кВт.ч	198 085,427	247 277,782	247 277,782	-24,83
в т.ч. производственные нужды	тыс. кВт.ч	161 537,771	214 117,940	214 117,940	-32,54
Сторонние потребители (товарная продукция), в т.ч:	тыс. кВт.ч	36 547,656	33 159,842	33 159,842	-9,29
население	тыс. кВт.ч	0	0	0	0
прочие потребители	тыс. кВт.ч	36 547,656	33 159,842	33 159,842	-9,29
Товарная продукция 1 полугод	тыс. кВт.ч	21 455,375	19 358,264	19 358,264	-9,02
Товарная продукция 2 полугод	тыс. кВт.ч	15 092,281	13 801,578	13 801,578	-8,55
Топливо на технологические цели	тыс. руб.	192 270,335	955 940,951	239 678,841	24,46
Амортизация оборудования	тыс. руб.	1 087 744,648	1350 340,049	1 129 368,556	3,82
Материалы	тыс. руб.	0	58675,334	0	
Ремонт и тех. обслуживание	тыс. руб.	724 904,461	1247 917,093	1 027 223,821	41,70
Прочие расходы	тыс. руб.	212 391,350	375 889,477	200 314,855	-5,68
Цеховая себестоимость всего	тыс. руб.	2 217 310,794	3988 762,905	2596586,073	17,10
На теплоэнергию	тыс. руб.	242 523,943	153 905,648	84 669,502	-34,91
на производство и передачу электроэнергии	тыс. руб.	1 974 786,851	2198 138,782	2511 916,571	27,19
Объем услуг, в т.ч.:	Т.У.Т	84 582	128 874	119 510,81	41,29
на теплоэнергию	Т.У.Т	8 265	8 584	8 201	-0,77
на производство и передачу электроэнергии	Т.У.Т	76 316	120 290	118 654	55,47
Расходы на теплоэнергию относимые на производство и передачу электроэнергии	тыс. руб.	120 350,045	78 953,504	43 435,402	-36,09
Итого цеховая себестоимость на производство и передачу электроэнергии	тыс. руб.	2 095 136,896	3 910 501,555	2 555 351,974	21,96
Цеховая себестоимость	тыс. руб.	10,58	15,81	10,33	
Цеховая себестоимость товарного отпуска	тыс. руб.	386 562,221	524 396,543	342 671,579	11,35
Себестоимость товарного отпуска		386 562,221	524 396,543	342 671,579	11,35
Недополученные доходы по результатам проверки		50 878,430		50 878,430	
Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы			0		
Стоимость товарного отпуска		437 440,651	524 396,542	393 550,009	-10,03
Итого доходов от реализации				397 508,987	

Затраты на топливо определены с учетом удельного расхода топлива на отпуск электрической энергии, установленного в рамках целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и фактического баланса электрической энергии за 2021 год, сложившегося у Общества.

Расходы на топливо в тарифах на электрическую энергию на 2021 год определены исходя из следующих показателей:

- ПНГ –99 192,83. куб. м в т.ч. 1 пол. 2021 г.-2 373,87 руб. за 1 тыс. куб. м., 2 пол. 2021 г. – 2 445,09 руб. за 1 тыс. куб. м.;

- ПГ – 567,42тыс. куб. м в т.ч. 2 пол. 2021 г.- 1 668,77 руб. за 1 тыс. куб. м.

Цена на ПНГ и ПГ в расчете учтена в размере утвержденной цены на 2 полугодие 2019 год с применением ИЦП (2019/2020).

УГРЦТ НАО цена на ПНГ и ПГ принята в расчет тарифов в размере цены, учтенной в тарифах на 2 полугодие 2019 года в соответствии с решением ФАС России от 24.04.2018. № 545/18 (с изм. от 18.05.2018№651/18), и протоколом заседания Правления ФАС России от19.04.2018 №3-11/18, в соответствии с которыми экономически обоснованной признана цена на ПНГ в размере 1493,62 руб./тыс. м. куб., цена на ПГ в размере 2 304,73 руб./тыс. м. куб. на 2018 год), с последующей индексацией в соответствии с рекомендациями Минэкономразвития и прогнозным ростом.

Расходы на топливо учтены в размере 239 678,841тыс. руб.

Амортизация оборудования.

Ведомость амортизации основных средств за 2021 год Обществом не предоставлена. Расчет произведен на основании предоставленных бухгалтерских справок по основным средствам с разделением на выработку с разделением на выработку и передачу электроэнергии: от 05.04.2022 № 198, от 05.04.2022 №199, перечень имущества с разделением на генерацию и распределительные сети, инвентарные карточки основных средств и акты ввода в эксплуатацию, акты приема-передачи основных средств за 2021 год. Сумма амортизационных отчислений составила 1 129 368,556 тыс.руб.

Расходы по статье «Материалы» в расчете долгосрочного периода 2019-2022 года не учитывались, являются операционными расходами. В фактических расходах 2021 года составляют 0.

Расходы на ремонт и техническое обслуживание - операционные расходы учтены в размере, установленном в базовом периоде регулирования в сумме 1027223,821 тыс.руб.

Прочие расходы учтены в сумме 200 314,855 тыс.руб. в т.ч.:

метрологическое обслуживание в сумме 3 180,990 тыс.руб.- операционные расходы, учтены в размере, установленном в базовом периоде регулирования;

страхование (добровольное страхование имущества, страхование гражданской ответственности) в сумме 76,526 тыс.руб., учтены в размере, установленном в базовом периоде регулирования;

прочие-в сумме 773,76 тыс.руб. учтены в размере, установленном в базовом периоде регулирования;

налог на имущество (в соответствии с налоговой декларацией по налогу на имущество за 2021 год, исчислена сумма налога, подлежащая уплате в бюджет 1 699 400,158 тыс.руб.). Сумма налога на имущество за 2021 год учтена в размере 196 283,576 тыс.руб. в т.ч. на выработку 117 879,848 тыс.руб., на сети по фактическим расходам Общества в размере 78 403,727 тыс.руб.

На теплоэнергию собственного производства расходы сложились в сумме 84 669,502 тыс.руб., в т.ч. теплоэнергия на обогрев ЭЦ ЮХ в сумме 43 435,402 тыс.руб.

По результатам плановой документарной проверки хозяйственной деятельности ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» в сфере электроэнергетики, в части определения достоверности, экономической обоснованности расходов и иных показателей, учитываемых при государственном регулировании цен (тарифов), экономической обоснованности фактического расходования средств при осуществлении регулируемой деятельности в сфере электроэнергетики,

экономической обоснованности расходов на проведение мероприятий по технологическому присоединению объектов к электрическим сетям и правильности применения указанными субъектами регулируемых государством цен (тарифов) в электроэнергетике, применения платы за технологическое присоединение и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину этой платы, использования инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые государством цены (тарифы) в электроэнергетике, соблюдение стандартов раскрытия информации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24, а также обязательных требований законодательства об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности в части принятия программ в области энергосбережении и повышения энергетической эффективности и соответствия этих программ требованиям, устанавливаемых Управлением (распоряжение УГРЦТ НАО от16.09.2019 года № 63), с учетом корректировки показателей доходов и расходов Общества, отнесенных на услуги электроснабжения, отрицательное значение финансового результата ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» составило 223 661, 95 тыс. руб., в 2020 году УГРЦТ НАО учтен недополученный доход в размере 1/3 в сумме 80 399,761 тыс. руб. (с учетом ИЦП), в 2021году учтен недополученный доход по результатам Проверки в сумме 50 878,430 тыс.руб. (с учетом ИЦП).

В результате проведенной корректировки тарифа за 2021 год финансовый результат составил, тыс. руб.:

Таблица № 13

Утвержденная выручка	437 440,651
Фактические расходы	393 550,009
Выручка	397 508,987
Излишний доход	-3 958,977

Полученный финансовый результат распределен на услуги на производство, передачу (с ИЦП), в т.ч. на услуги производства энергии -2 506,544 тыс.руб., на услуги по передаче энергии -2 273,288 тыс.руб.

Предлагается в 2023 году учесть остаток суммы недополученного дохода за 2020 год по корректировке с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов в сумме 27 090,420 тыс.руб.(с учетом ИЦП) в т.ч. на услуги производства электроэнергии 14 206,217 тыс.руб., на услуги по передаче электроэнергии 12 884,202 тыс.руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования (2022 год) представлен в таблице:

Таблица № 14

№	Показатели	Ед. изм.	УГРЦТ Корректировка 2022	УГРЦТ 2023	Отклонение 2023/2022	
					+/-	%
1	Выработано электрической энергии	тыс. кВт.ч	341 221,500	383 694,700	42 473,200	12,44
2	Расход эл/энергии на собственные нужды электростанции	тыс. кВт.ч	21 039,310	28 577,599	7 539,289	35,829
3	Отпуск с шин	тыс. кВт.ч	320 182,190	355 117,101	34 934,911	10,91
4	Получено электроэнергии со стороны	тыс. кВт.ч	0	0		
5	Потери электроэнергии в сетях	тыс. кВт.ч	27 017,000	28 864,900	1 847,9	6,839

6	Полезный отпуск, в т.ч.:	тыс. кВт.ч	293 165,190	326 252,201	33 087,011	11,286
6.1.	На производственные нужды	тыс. кВт.ч	257 389,122	291 250,864	33 861,742	13,155
7.	Сторонние потребители (товарная продукция), в т.ч:		35 776,068	35 001,337	-774,731	-2,165
7.1.	население	тыс. кВт.ч				
7.2.	прочие потребители	тыс. кВт.ч	35 776,068	35 001,337	-774,731	-2,165
	Товарная продукция I полугодия	тыс. кВт.ч	19 958,235	20 014,810	56,575	1,002
	Товарная продукция II полугодия	тыс. кВт.ч	15 817,833	14 986,527	-831,306	-5,255
	Затраты на производство электрической энергии					
8	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	262 332,405	333 634,210	71 301,805	27,179
9	Амортизация оборудования	тыс. руб.	1 169 286,317	1 125 118,129	-43 168,188	-3,77
10	Материалы	тыс. руб.	0	46 263 147	46 263 147	
11	Ремонт и тех. Обслуживание	тыс. руб.	1 131 688,936	1 331 369,722	199 680,786	17,64
12	Прочие расходы	тыс. руб.	191 798,298	179 947,977	-11 850,321	6,178
13	Итого цеховая себестоимость, в т.ч.:	тыс. руб.	2 755 105,957	3 016 333 186	261227,229	9,48
13.1	на теплоэнергию	тыс. руб.	215 144,541	95 754,672	-119 389,869	-55,49
13.2	на производство и передачу электроэнергии	тыс. руб.	2 539 961 ,415	2 920 578, 514	382,968	15,07
	Объем услуг, в т.ч.:	Т У.Т.	125 816,21	140 627,49	14 811,28	11,77
	на теплоэнергию	Т У.Т.	8 265,41	8 445	179,59	2,172
	на производство и передачу электроэнергии	Т У.Т.	117 550,81	132 183	14 632,19	12,447
14	Расходы на теплоэнергию относимые на производство и передачу электроэнергии	тыс. руб.	105 334 ,022	49 122,189	-56 211,833	-46,63
15	Итого цеховая себестоимость на производство и передачу электроэнергии	тыс. руб.	2 645 295,438	2 969 700,703	324 405,265	12,26
16	Цеховая себестоимость товарного отпуска	тыс. руб.	322 815,509	318 598,598	-4 216,911	-1,30
17	Себестоимость товарного отпуска	тыс. руб.				
18	Себестоимость 1 кВт.ч	руб. кВт.ч	9,02	9,10	0,08	0,88
19	Недополученные доходы	тыс. руб	197 057,750	22 310,588		
20	Прибыль	тыс. руб.				
21	Стоимость товарного отпуска	тыс. руб.	519 873,259	340 909,187	-178 964,079	-34,42
	Стоимость производства 1 кВт.ч	руб. кВт.ч	14,53	9,74	4,79	-32,96
	- I полугодие		14,00			
	- II полугодие		15,20			

Постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Постановление) утверждены критерии, которым должны соответствовать территориальные сетевые организации (далее- Критерии).

Пунктом 2 Постановления определено, что пункты 1, 2 и 6 данных Критериев, не применяются к владельцам объектов электросетевого хозяйства,

осуществляющим передачу электрической энергии в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, а также на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и с технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами.

Проведя анализ информации в части пунктов 3, 4, 5, установленных Критериев, по Обществу, как владельца объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, определено следующее:

-по пункту 3 - отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 факта применения понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов уровню надежности и качества, поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также отсутствие фактов представления недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг или непредставления таких данных;

- по пункту 4 - имеется выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению: 8(81853)6-36-48 - Центральная инженерно-технологическая служба;

- по пункту 5 - имеется официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: www.komi.lukoil.ru.

Расчет необходимой валовой выручки на производство и передачу электрической энергии при корректировке тарифов на электрическую энергию, поставляемую на 2023 год долгосрочного периода регулирования на 2023-2027 годы, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Таблица № 15

Показатели	Ед. изм.	План 2023	План 2024	План 2025а	План 2026	План 2027о
Расчет подконтрольных расходов						
1.Материальные затраты	тыс.руб.	1 378 518,11	1 428 875,38	1 471 170,09	1 514 716,72	1 559 552,34
Материальные затраты	тыс.руб	46 263,15	47 953,14	49 372,55	50 833,98	52 338,67
Сырье и материалы	тыс.руб	46 263,15	47 953,14	49 372,55	50 833,98	52 338,67
прочие вспомогательные материалы	тыс.руб	0				
Работы и услуги производственного характера	тыс.руб	1 332 254,96	1 380 922,24	1 421 797,53	1 463 882,74	1 507 213,67
ТО сис-мы кондиц-ия (Абонентская плата за тех,поддержку -факт		4 532,39	4 697,96	4 837,02	4 980,19	5 127,60
Метрологическое обслуживание	тыс.руб	3 434,40	3 559,86	3 665,23	3 773,72	3 885,42
Страхование объектов	тыс.руб	131,24	136,03	140,06	144,21	148,48
ТО объектов энергохозяйства	тыс.руб	1 111 292,30	1 151 887,81	1 185 983,68	1 221 088,80	1 257 233,03
Регламентные работы по ГТУ Э.Ц.	тыс.руб					
Списание с 97 счета (крупные инспекции B.C.D	тыс.руб	212 864,64	220 640,58	227 171,54	233 895,82	240 819,14
2.Прочие расходы, всего, в т.ч.:		3 206,90	3 324,05	3 422,44	4 871,99	5 016,20
Ремонт основных фондов		2 680,40	2 778,32	2 860,55	2 945,23	3 032,40
Работы и услуги непроизводственного характера		526,50	545,73	561,89	578,52	595,64
ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб	1 381 725,01	1 432 199,42	1 474 592,53	1 518 240,46	1 563 180,38
Коэффициент реализации		0,107283067	0,107283067	0,107283067	0,107283067	0,107283067
Итого подконтрольных расходов на ТО		148 235,70	153 650,75	158 198,81	162 881,49	167 702,78
1.Оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность - всего, в т.ч.:	тыс.руб					
2.Амортизация	тыс.руб	1 125 118	1 125 118,13	1 125 118,13	1 125 118,13	1 125 118,13
3.Плата за аренду имущества	тыс.руб	1 227,02	1 227,02	1 227,02	1 227,02	1 227,02
4.Налоги, всего, в т.ч.:	тыс.руб	174 628,82	174 628,82	174 628,82	174 628,82	174 628,82
земельный налог	тыс.руб					
транспортный налог	тыс.руб					

налог на имущество	тыс.руб	174 628,82	174 628,82	174 628,82	174 628,82	174 628,82
налог на прибыль	тыс.руб					
экологические платежи	тыс.руб					
прочие налоги и сборы	тыс.руб					
5.Страховые взносы с фонда оплаты труда	тыс.руб					
6.Капитальные вложения из прибыли	тыс.руб					
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб .	1 300 973,97	1 300 973,97	1 300 973,97	1 300 973,97	1 300 973,97
1.Расходы на топливо	тыс.руб	333 634,21	342 285,44	382 799,36	267 235,96	285 942,48
газ природный	тыс.руб	268 487	273 252	335 982		
Газ попутный	тыс.руб	65 148	69 033	46 818	267 235,96	285 942,48
2.Тепловая энергия	тыс.руб	49 122,19	51 430,93	53 488,17	55 627,70	57 852,80
ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс.руб	382 756,40	393 716,37	436 287,53	322 863,66	343 795,28
Недополученные/излишне полученные расходы	тыс.руб	207 960,02				
Тепловая энергия собственного производства	тыс. руб.	95754,67	100 255,14	104 265,35	108 435,96	112 773,40
Необходимая валовая выручка, всего	тыс. руб	3 177 660,72	3 026 634,62	3 107 588,68	3 033 642,13	3 095 176,23
Полезный отпуск						
Отпуск с шин, в т.ч.	**кВт.ч**	326 252 201	326 252 201	326 252 201	326 252 201	326 252 201
1 полугодие	кВт.ч					
2 полугодие	кВт.ч					
Сторонние потребители (товарная продукция) в т.ч.		35 001 337	35 001 337	35 001 337	35 001 337	35 001 337
Стоимость товарного отпуска	тыс.руб.	340 909,19	324 706,64	333 391,64	325 458,43	332 060,00
Товарный отпуск						
1 полугодие						
2 полугодие						
Стоимость производства 1 кВт.ч	руб./кВт.ч	9,74	9,28	9,53	9,30	9,49
1 полугодие	руб./кВт.ч		9,28	9,28	9,84	8,58
2 полугодие	руб./кВт.ч		9,28	9,86	8,58	10,70

Расчет необходимой валовой выручки на производство и передачу электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2023-2027 годов методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

1. Производство электроэнергии:

Таблица № 16

№ п/п	Показатели	Ед. измерения	План 2023 год	План 2024 год	План 2025 год	План 2026 год	План 2027 год
1. Расчёт коэффициента индексации							
1.1	инфляция	%	6,0	4,7%	4%	4%	4%
1.2	итого коэффициент индексации		1,0494	1,03653	1,0296	1,0296	1,0296
2. Расчёт подконтрольных расходов							
2.1	Материальные затраты	тыс.руб	781928,74	810 492,60	834 483,18	859 183,88	884615,72
2.1.1	Материальные затраты	тыс.руб	37 509,30	38 879,51	40 030,35	41 215,25	42 435,22
2.1.1.1	Сырье и материалы	тыс.руб	37 509,30	38 879,51	40 030,35	41 215,25	42 435,22
2.1.1.2	прочие вспомогательные материалы	тыс.руб					
2.1.2	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб	744419,44	771613,08	794452,83	817968,63	842180,51
	Метрологическое обслуживание	тыс.руб	3 434,40	3 559,86	3 665,23	3 773,72	3 885,42
	Страхование объектов	тыс.руб	131,24	136,03	140,06	144,21	148,48
	ТО объектов энергохохяйства	тыс.руб	523456,78	542578,65	558638,98	575174,69	592199,87
	Списание с 97 счета (крупные инспекции B.C.D	тыс.руб	212864,64	220640,58	227171,54	233895,82	240819,14
	Тех.поддержка	тыс.руб	4532,39	4697,96	4837,02	4980,19	5127,60
	Ремонт основных фондов	тыс.руб	2680,4	2778,32	2860,55	2945,23	3032,40
3.	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб	784 609,14	813 270,91	837 343,73	862 129,11	887 648,13
	на ТО		84 175,27	87 250,20	89 832,80	92 491,85	95 229,61
4. Расчёт неподконтрольных расходов							
4.1	Оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность - всего, в т.ч.:	тыс.руб					
4.2	Амортизация	тыс.руб	375 843	375 843	375 842,92	375 842,92	375842,92
4.3	Плата за аренду имущества	тыс.руб					
4.4.	Налоги, всего, в т.ч.:	тыс.руб	109 857	109 857	109 857,39	109 857,39	109857,39
4.4.1	*земельный налог*	тыс.руб					
4.4.2	*транспортный налог*	тыс.руб					
4.4.3	*налог на имущество*	тыс.руб	109 857	109 857	109 857,39	109 857,39	109857,39
4.4.4	*налог на прибыль*	тыс.руб					
4.4.5	*экологические платежи*	тыс.руб					
4.4.6	*прочие налоги и сборы*	тыс.руб					
4.5	Страховые взносы с фонда оплаты труда	тыс.руб					

4.6	Капитальные вложения из прибыли	тыс.руб					
5	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.ру,.	485700,31	485700,31	485 700,31	485 700,31	485700,31
6. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе							
6.1.	Расходы на топливо	тыс.руб	333 634	342 285	382 799,36	267 235,96	285942,48
	газ природный	тыс.руб	268 487	273 252	335 982		
	Газ попутный	тыс.руб	65 148	69 033	46 818	267 236	285942,48
6.2	Тепловая энергия	тыс.руб	49 122	51 430,93	53 488,17	55 627,70	57 852,80
7	ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс.руб	382756,40	393 716,37	436 287,53	322 863,66	343795,28
8	Недополученные/излишне полученные расходы	тыс.руб	109 054				
9	Тепловая энергия собственного производства	тыс.руб	95 754,67	100 255,14	104 265,35	108 435,96	112773,40
10	Необходимая валовая выручка, всего	тыс.руб	1 666365,42	1 592432,45	1 655066,23	1 562257,11	1 604370,32
11	Отпуск с шин, в т.ч. 1 полугодие	кВт.ч кВт.ч	326252201	326252201	326252201	326 252 201	326252201
	2 полугодие	кВт.ч					
12	Сторонние потребители (товарная продукция) в т.ч.		35001337	35 001 337	35 001 337	35 001 337	35001337
	Стоимость товарного отпуска	тыс.руб.					
	Стоимость производства 1 кВт.ч	руб./кВт.ч	5,11	4,88	5,07	4,79	4.92
	1 полугодие	руб./кВт.ч		4,88	4,88	5,33	4,07
	2 полугодие	руб./кВт.ч		4,88	5,33	4,07	6,05

2. Передача электроэнергии:

Таблица № 17

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План 2023	План 2024 год	План 2025 год	План 2026 год	План 2027 год
	Расчёт коэффициента индексации						
	инфляция	%	6,0	4,7%	4%	4%	4%
	Индекс эффективности операционных расходов		1%	1%	1%	1%	1%
	Индекс активов		0	0	0	0	0
	Индекс изменения количества активов		1%	1%	1%	1%	1%
	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
	итого коэффициент индексации		1,0494	1,03653	1,0296	1,0296	1,0296
1.Расчёт подконтрольных расходов							
1.1	Материальные затраты	тыс. руб.	596589,37	618 382,78	636 686,91	655 532,84	674936,61
1.1.1	Материальные затраты	тыс. руб.	8 753,85	9 073,63	9 342,20	9 618,73	9 903,45

1.1.1.1	Сырье и материалы	тыс. руб.	8 753,85	9 073,63	9 342,20	9 618,73	9 903,45
1.1.1.2	прочие вспомогательные материалы	тыс. руб..					
1.1.2	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	587835,52	609 309,15	627344,70	645914,11	665033,17
	ТО объектов энергохозяйства	тыс. руб.	587835,52	609 309,15	627344,70	645914,11	665033,17
	Прочие расходы, всего, в том числе						
	Ремонт основных фондов и тех.обслуживание						
	Оплата работ и услуг сторонних организаций						
	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	526,50	545,73	561,89	578,52	595,64
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс. руб.	597 115,87	618 928,51	637 248,79	656 111,36	675 532,25
	на ТО		64060,4214	66 400,55	68 366,00	70 389,64	72 473,17
2.Расчёт неподконтрольных расходов							
2.1	Оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность - всего, в т.ч.:	тыс. руб.					
2.2	Амортизация	тыс. руб.	749 275	749 275,21	749275,21	749275,21	749275,21
2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб..	1 227,02	1 227,02	1 227,02	1 227,02	1 227,02
2.4.	Налоги, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	64 771	64 771,43	64 771,43	64 771,43	64 771,43
2.4.1	*земельный налог*	тыс. руб.					
2.4.2	*транспортный налог*	тыс. руб.					
2.4.3	*налог на имущество*	тыс. руб.	64 771	64 771,43	64 771,43	64 771,43	64 771,43
2.4.4	*налог на прибыль*	тыс. руб.					
2.4.5	*экологические платежи*	тыс. руб.					
2.4.6	*прочие налоги и сборы*	тыс. руб.					
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.					
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	815 273,66	815 273,66	815 273,66	815 273,66	815 273,66
3.Результаты деятельности, учитываемые в базовом году долгосрочного периода							
3.1	Недополученные/излишне полученные средства		98 905,78				
	НВВ		1 511 295	1 434 202	1 452 522	1 471 385	1 490 805
Расчет тарифов							
11	Полезный отпуск	кВт.ч	326252201	326252201	326252201	326252201	326252201
	1 полугодие	кВт.ч		173 453 033	173 453 033	173 453 033	173 453 033
	2 полугодие	кВт.ч		152799168	152799168	152799168	152799168
	Одноставочный тариф передачи	руб./кВт.ч	4,63	4,40	4,45	4,51	4,57
	1 полугодие			4,40	4,40	4,51	4,51
	2 полугодие			4,40	4,53	4,51	4,65

Расчет необходимой валовой выручки по производству и передаче электрической энергии на 2023 2027 год.

Таблица № 18

№	Показатели	Ед. изм.	Кор-ка УГРЦТ	Расчет Общества	УГРЦТ НАО					гр.6/ гр.5 (%)
			2022	2023	2023	2024	2025	2026	2027	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	12
1	Выработано электрической энергии	кВт.ч	341 221 500	390 759 465	383 694 700	383694700	383694700	383694700	383694700	-1,8
2	Расход эл/энергии на собственные нужды электростанции	кВт.ч	21 039 310	23 054 807	28 557 599	28 577 599	28 577 599	28 577 599	28 577 599	23,86
3	Отпуск с шин	кВт.ч	320 182 190	367 704 658	355 117 101	355 117 101	355 117 101	355 117 101	355 117 101	-3,42
4	Получено электроэнергии со стороны	кВт.ч	0	0	0	0	0	0	0	
5	Потери электроэнергии в сетях	кВт.ч	27 017 000	29 888 169	28 864 900	28864900	28864900	28864900	28864900	-3,42
6	Полезный отпуск, в т.ч.:	кВт.ч	293 165 190	337 816 489	326 252 201	326252201	326252201	326252201	326252201	-3,42
6.1	На производственные нужды	кВт.ч	257 389 122	302 040 420	291 250 864	291250864	291250864	291250864	291250864	-3,57
7	Сторонние потребители (товарная продукция), в т.ч:		35 776 068	35 776 068	35 001 337	35001337	35001337	35001337	35001337	-2,16
7.1	население,	кВт.ч	0	0	0	0	0	0	0	
7.2	прочие потребители	кВт.ч	35 776 068	35 776 068	35 001 337	35001337	35001337	35001337	35001337	-2,16
	Товарная продукция 1 полугод	кВт.ч	19 958 235	19 958 235	20 014 810	20014810	20014810	20014810	20014810	
	Товарная продукция 2 полугод	кВт.ч	15 817 833	15 817 833	14 986 527	14986527	14986527	14986527	14986527	
8	Топливо на технологические цели	руб.	262 332 405	806 091 262	333 634 210	342 285 438	382 799 362	267 235 963	285 942 481	-58,61
9	Амортизация оборудования	руб.	1169286317	1136407804	1125118129	1 125 118 129	1 125 118 129	1 125 118 129	1 125 118 129	-0,99
10	Материалы	руб.		63 299 824	46 263 147	47 953 140,00	49 372 553	50 833 981	52 338 666	-26,91
11	Ремонт и тех. обслуживание	руб.	1131688936	1448833241	1331369722	1 380 004 658	1 420 852 796	1 462 910 039	1 506 212 176	-8,10
12	Прочие расходы	руб.	191 798 298	330 938 091	179 947 977	180 097 463,13	180 223 015	180 352 284	180 485 378	-45,62
13	Итого цеховая себестоимость в т.ч.:	руб.	2755105957	3785570223	3016333186	3 075 458 828	3 158 365 856	3 086 450 395	3 150 096 830	-20,32
13.1	на теплоэнергию	руб.	215 144 541	133 161 287	95 754 672	100 255 141	104 265 347	108 435 961	112 773 399	-28,09

13.2	на производство и передачу электроэнергии	руб.	2539961415	3652408936	2920578514	2 975 203 687	3 054 100 509	2 978 014 435	3 037 323 431	20,03
	Объем услуг, в т.ч.:	Т У.Т.	125 816,21	143 061	140 627,49					-1,7
	на теплоэнергию	Т У.Т.	8 265,41	8 445	8 445					
	на производство и передачу электроэнергии	Т У.Т.	117 550,81	134 617	132 183					-1,8
14	Расходы на теплоэнергию относимые на производство и передачу электроэнергии	руб.	105334022	68311798	49 122 189	51 430 932	53 488 169	55 627 695	57 852 804	-28,09
15	Итого цеховая себестоимость на производство и передачу электроэнергии	руб.	2645295438	3720720734	2969700703	3 026 634 618	3 107 588 678	3 033 642 130	3 095 176 235	-20,18
15.1	Цеховая себестоимость	руб.	9,02	11,01	9,10	9,28	9,53	9,30	9,49	-17,34
16	Цеховая себестоимость товарного отпуска	руб.	322 815 509	394 038 666	318 598 598	324 706 643	333 391 643	325 458 431	332 059 998	-19,14
	Общехозяйственные расходы, относимые на производство и передачу электрической энергии		0	18 125,779	0	0	0	0	0	
17	Себестоимость товарного отпуска	руб.	322 815 509	412 164 445	318 598 598	324 706 643	333 391 643	325 458 431	332 059 998	-22,7
17.1	Себестоимость 1 кВт.ч	руб/кВт.ч	9,02	11,52	9,10	9,28	9,53	9,30	9,49	21.0
18	Прибыль	руб.		17 508						
19	Недополученные доходы по результатам проверки	руб.	197057750		22310588					
20	Стоимость товарного отпуска	руб.	519 873 259	412 181 953	340 909 187	324 706 643	333 391 643	325 458 431	332 059 998	-17,29
20.1	Стоимость производства 1 кВт.ч	руб./кВт.ч	14,53	11,52	9,74	9,28	9,53	9,30	9,49	-15,45
	1 полугодие		14,00	11,43		9,28	9,28	9,84	8,58	
	2 полугодие		15,20	11,63		9,28	9,86	8,58	10,70	
20.1.1	Тариф, установленный для населения	руб./кВт.ч	0	0	0	0	0	0	0	
20.1.2	Тариф для прочих потребителей	руб./кВт.ч								
21	Итого доходов от реализации электроэнергии на сторону	руб.								

21.1	Доходы от населения	руб.								
21.2	Доходы от проч. потребителей	руб.	519 873 259	412181953	340 909 187	324 706 643	333 391 643	325 458 431	332 059 998	-17,29
	- I полугодие		279 415 293	228198198	194 942 054	185 676 956	185 676 956	196 932 123	171 649 480	
	- II полугодие		240 457 967	183983755	145 967 133	139 029 687	147 714 687	128 526 308	160 410 518	

Одноставочные тарифы по зонам суток:

Таблица № 19

Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток:	Ед. изм.	Корректировка 2022		2023 год	2024		2025		2026		2027	
		1 пол. 2022	2 пол. 2022		1 пол.	2 пол.	1пол.	2 пол.	1 пол.	2 пол.	1 пол.	2 пол.
- ночная зона	р/кВт.ч	8,32	9,03	5,78	5,51	5,51	5,51	5,85	5,85	5,09	5,09	6,36
- дневная зона	р/кВт.ч	16,80	18,24	11,69	11,13	11,13	11,13	11,83	11,83	10,29	10,29	12,84
Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток:												
- ночная зона	р/кВт.ч	10,31	11,19	7,17	6,83	6,83	6,83	7,26	7,26	6,32	6,32	7,88
- полупиковая зона	р/кВт.ч	14,00	15,20	9,74	9,28	9,28	9,28	9,86	9,86	8,58	8,58	10,70
- пиковая зона	р/кВт.ч	18,20	19,76	12,66	12,06	12,06	12,06	12,81	12,81	11,15	11,15	13,91

По результатам проведенной экспертизы предлагается:

1) В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тарифы на 2023 год установить без календарной разбивки и ввести в действие с 1 декабря 2022 года;

2) Установить тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям (без учета НДС):

«Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям Энергоцентром-125 МВт «Южное Хыльчую» общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» на долгосрочный период регулирования 2022 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Тариф
			с 01.12.2022 по 31.12.2022
1	2	3	4
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям		
2022 год*			
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	9,74
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток		
1.2.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	7,17
1.2.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	9,74
1.2.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	12,66
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток		
1.3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,78
1.3.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	11,69

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям Энергоцентром-125 МВт «Южное Хыльчую» общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» на 2023-2027 годы
на 2023-2027 годы

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Тариф	
			с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1	2	3	4	5
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям			
2023 год*				
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	9,74	
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
1.2.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	7,17	
1.2.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	9,74	
1.2.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	12,66	
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
1.3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,78	
1.3.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	11,69	
2024 год				
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	9,28	9,28
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
1.2.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	6,83	6,83
1.2.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	9,28	9,28
1.2.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	12,06	12,06
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
1.3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,51	5,51
1.3.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	11,13	11,13
2025 год				
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	9,28	9,86
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
1.2.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	6,83	7,26
1.2.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	9,28	9,86
1.2.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	12,06	12,81
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
1.3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,51	5,85
1.3.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	11,13	11,83
2026 год				
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	9,84	8,58

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Тариф	
			с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1	2	3	4	5
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
1.2.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	7,26	6,32
1.2.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	9,86	8,58
1.2.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	12,81	11,15
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
1.3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,85	5,09
1.3.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	11,83	10,29
2027 год				
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	8,58	10,70
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
1.2.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	6,32	7,88
1.2.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	8,58	10,70
1.2.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	11,15	13,91
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
1.3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,09	6,36
1.3.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	10,29	12,84

* В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации» тарифы на 2023 год устанавливаются без календарной разбивки.

В связи с тем, что ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» – энергосбытовая организация, функционирующая на территории, технологически не связанной с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, трехставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, не устанавливается.

3) Долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов с использованием метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2023-2023 годы в отношении деятельности по производству и передаче электрической энергии (мощности) Энергоцентра-125 МВт «Южное Хыльчую» общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» на территории Ненецкого автономного округа:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Удельный расход топлива на производство электрической энергии
		тыс. руб.	%	г.у.т./кВт*ч
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»	2023	148 235,70	X	X
	2024	X	1	X
	2025			

	2026			
	2027	X	1	X

РЕШИЛИ:

По результатам проведенной экспертизы:

1) В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тарифы на 2023 год установить без календарной разбивки и ввести в действие с 1 декабря 2022 года;

2) Установить тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям (без учета НДС):

«Тарифы на электрическую энергию (мощность),
поставляемую потребителям
Энергоцентром-125 МВт «Южное Хыльчую»
общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»
на долгосрочный период регулирования
2022 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Тариф
			с 01.12.2022 по 31.12.2022
1	2	3	4
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям		
2022 год*			
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	9,74
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток		
1.2.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	7,17
1.2.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	9,74
1.2.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	12,66
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток		
1.3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,78
1.3.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	11,69

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям Энергоцентром-125 МВт «Южное Хыльчую» общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» на 2023-2027 годы
на 2023-2027 годы

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Тариф	
			с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1	2	3	4	5
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям			
2023 год*				
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	9,74	
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
1.2.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	7,17	
1.2.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	9,74	
1.2.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	12,66	
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
1.3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,78	
1.3.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	11,69	
2024 год				
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	9,28	9,28
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
1.2.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	6,83	6,83
1.2.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	9,28	9,28
1.2.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	12,06	12,06
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
1.3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,51	5,51
1.3.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	11,13	11,13
2025 год				
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	9,28	9,86
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
1.2.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	6,83	7,26
1.2.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	9,28	9,86
1.2.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	12,06	12,81
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
1.3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,51	5,85
1.3.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	11,13	11,83
2026 год				

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Тариф	
			с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1	2	3	4	5
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	9,84	8,58
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
1.2.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	7,26	6,32
1.2.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	9,86	8,58
1.2.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	12,81	11,15
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
1.3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,85	5,09
1.3.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	11,83	10,29
2027 год				
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	8,58	10,70
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
1.2.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	6,32	7,88
1.2.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	8,58	10,70
1.2.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	11,15	13,91
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
1.3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,09	6,36
1.3.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	10,29	12,84

* В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации» тарифы на 2023 год устанавливаются без календарной разбивки.

В связи с тем, что ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» – энергосбытовая организация, функционирующая на территории, технологически не связанной с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, трехставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, не устанавливается.

3). Долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов с использованием метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2023-2023 годы в отношении деятельности по производству и передаче электрической энергии (мощности) Энергоцентра-125 МВт «Южное Хыльчую» общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» на территории Ненецкого автономного округа:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Удельный расход топлива на производство электрической энергии
		тыс. руб.	%	г.у.т./кВт*ч
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»	2023	148 235,70	X	X
	2024	X	1	X

	2025			
	2026			
	2027	X	1	X

Результаты голосования: «За» - 5 человек.

представитель Ассоциации «НП Совет рынка» - «против», так как представленные материалы не содержат информации формирования стоимости на техническое обслуживание и эксплуатацию электроустановок в соответствии с п.29 Основ ценообразования.

От представителя Управления Федеральной антимонопольной службы по Ненецкому автономному округу (далее – УФАС по НАО) по рассматриваемому вопросу возражений не поступило

2. Об установлении единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами для муниципального унитарного предприятия «Комбинат по благоустройству и бытовому обслуживанию» (далее – МУП «КБ и БО», Предприятие) по первой зоне деятельности регионального оператора на территории Ненецкого автономного округа на 2023 год.

(докладчик Михайлов А.А.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление муниципального унитарного предприятия «Комбинат по благоустройству и бытовому обслуживанию» и представлены материалы для расчета тарифов на обработку, обезвреживание и единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами по первой зоне деятельности на 2023 год.

Соглашением от 10.09.2020 № 99 по обращению с твердыми коммунальными отходами в первой зоне деятельности регионального оператора на территории Ненецкого автономного округа МУП «Комбинат по благоустройству и бытовому обслуживанию» присвоен статус регионального оператора. Соглашение заключено сроком на 10 лет.

Экспертиза выполнена на основании следующих нормативных документов:

Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;

постановление Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;

методические указания по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 21.11.2016 №1638/16 (далее – Методические указания).

Расчет тарифа произведен с применением метода индексации установленных тарифов.

Расчеты выполнены согласно требованиям действующих нормативных документов и методических указаний. В процессе расчетов также были получены материалы, дополнительно представленные Предприятием, для корректного расчета тарифов.

Объемные показатели на 2023 год принимаются согласно фактическим данным за 2021 год:

- на 2023 год 10 116,39 тонн, в пересчете на куб. метры, согласно утвержденным нормативам накопления твердых коммунальных отходов по категориям потребителей и категориям объектов, на которых образуются коммунальные отходы 96 611,52 м^3;

Общий объем твердых коммунальных отходов, поступивших от потребителей первой зоны и потребителей второй зоны (согласно соглашению, между региональными операторами) и объектов гидрометеорологических станций, туристических баз и объектов топливно-энергетического комплекса соответствуют значениям:

- на 2023 год 11 088,90 тонн, в пересчете на куб. метры согласно утвержденным нормативам накопления твердых коммунальных отходов по категориям потребителей и категориям объектов, на которых образуются коммунальные отходы 105 899,00 м^3

При регулировании тарифа на 2023 год применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022-2024 годов:

ИПЦ 2020 год – 103,4%
ИПЦ 2021 год – 106,7%
ИПЦ 2022 год – 113,9%
ИПЦ 2023 год – 106,0%
ИПЦ 2024 год – 104,7%

Величина необходимой валовой выручки, принятая при установлении предельного единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами по первой зоне деятельности, на 2023 год:

№ п/п	Статьи затрат	Предложение предприятия	Принято УГРЦТ НАО на 2023 год	Основание, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией
1	Расходы регионального оператора по обработке, обезвреживанию ТКО	60 043 148,62	96 698 165,97	Необходимая валовая выручка принята на основании фактических объемов за 2021 год, а также с учетом корректировки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов
1.1	Обработка ТКО	40 879 033,12	47 318 220,15	
1.2	Обезвреживание ТКО	27 164 115,50	49 379 945,81	
2	Собственные расходы регионального оператора	87 175 878,30	46 487 106,10	с учетом корректировки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов
2.1	Производственные расходы, всего	6 037 653,33	5 871 479,37	

2.1.1	расходы на сырье и материалы	117 413,57	114 182,00	
2.1.2	общехозяйственные расходы	1 621 596,66	1 576 965,56	Расходы на разнос квитанций и оказания услуг в ГИС ЖКХ.
2.1.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	4 289 872,13	4 171 802,25	
2.1.4	Прочие расходы	8 770,97	8 529,56	
2.2	Административные расходы, всего	18 615 771,27	18 103 410,59	
2.2.1	- расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, юридических, информационных, аудиторских, консультационных услуг	1 494 966,83	1 453 820,95	
2.2.2	- расходы на обучение персонала	6 799,55	6 612,41	
2.2.3	- расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении базы по налогу на прибыль	9 138,91	8 887,38	
2.2.4	- расходы на амортизацию непроизводственных активов	162 924,41	158 440,25	
2.2.5	- расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	15 850 921,36	15 414 657,47	
2.2.6	- расходы на материалы	609 024,04	592 261,91	
2.2.7	- расходы на приобретаемые энергетические ресурсы (содержание зданий)	481 996,17	468 730,23	
3	Сбытовые расходы		3 952 022,52	
4	Расходы по уплате налогов и сборов, всего	2 432 014,82	2 424 069,02	
4.1	налог на прибыль	2 432 014,82	2 424 069,02	В соответствии с налоговым кодексом Глава 25

5	Расходы на оплату товаров, работ и услуг других операторов по обращению с ТКО (транспортировка ТКО)	58 435 733,72	56 827 410,78	С учетом Δt
6	Нормативная прибыль	117 883,11	114 638,62	Исключены выплаты на рождение ребенка, профессиональные праздники (23 февраля, 8 марта и новый год), погребение, новогодние подарки, юбилейные даты, вознаграждения по итогам работы за год.
7	Плата за утилизацию		1 591 590,00	
8	Закупка контейнеров 1% НВВ	1 536 822,05	1 442 177,77	Согласно действующему законодательству в сфере ТКО
9	Величина сглаживания		-6 339 150,83	
10	Корректировка НВВ	18 426 549,51	-33 420 097,82	
11	Необходимая валовая выручка	136 792 477,41	135 331 630,75	

В результате проведенной экспертизы единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами по первой зоне на 2023 год составляет:

Наименование категории потребителей	Год	Предельные единые тарифы			
		руб./м3		руб./тонна	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
Прочие потребители (за исключением населения) муниципальных образований и населенных пунктов Ненецкого автономного округа (далее – НАО): муниципальное образование «Городской округ «Город Нарьян-Мар», муниципальное образование «Рабочий поселок Искателей», поселок Красное Сельского поселения «Приморско-Куйский сельсовет» Заполярного района НАО, село Тельвиска Сельского поселения «Тельвисочный сельсовет» Заполярного района НАО	2022	898,61	1 252,47	8 581,71	11 961,08
	2023*	1 400,78		13 377,46	
	2024	970,50	973,37	9 268,25	9 295,71

* В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тарифы на 2023 год устанавливаются без календарной разбивки и вводятся в действие

с 1 декабря 2022 года.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами по первой зоне на 2023 год со следующей календарной разбивкой:

Наименование категории потребителей	Год	Предельные единые тарифы			
		руб./м3		руб./тонна	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
Прочие потребители (за исключением населения) муниципальных образований и населенных пунктов Ненецкого автономного округа (далее – НАО): муниципальное образование «Городской округ «Город Нарьян-Мар», муниципальное образование «Рабочий поселок Искателей», поселок Красное Сельского поселения «Приморско-Куйский сельсовет» Заполярного района НАО, село Тельвиска Сельского поселения «Тельвисочный сельсовет» Заполярного района НАО	2022	898,61	1 252,47	8 581,71	11 961,08
	2023*	1 400,78		13 377,46	
	2024	970,50	973,37	9 268,25	9 295,71

* В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тарифы на 2023 год устанавливаются без календарной разбивки и вводятся в действие с 1 декабря 2022 года.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

От представителя УФАС по НАО по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

3. О корректировке тарифов на обработку твердых коммунальных отходов для МУП «КБ и БО» по первой зоне деятельности регионального оператора на территории Ненецкого автономного округа на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2022-2024 годов.

(докладчик Михайлов А.А.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление муниципального унитарного предприятия «Комбинат по благоустройству и бытовому обслуживанию» (далее – МУП «КБ и БО» или Предприятие) и представлены материалы для расчета тарифов

на обработку, обезвреживание и единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами по первой зоне деятельности на 2023 год.

Соглашением от 10.09.2020 № 99 по обращению с твердыми коммунальными отходами в первой зоне деятельности регионального оператора на территории Ненецкого автономного округа МУП «Комбинат по благоустройству и бытовому обслуживанию» присвоен статус регионального оператора. Соглашение заключено сроком на 10 лет.

Экспертиза выполнена на основании следующих нормативных документов:

Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;

постановление Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;

методические указания по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 21.11.2016 №1638/16 (далее – Методические указания);

Расчет тарифа произведен с применением метода индексации установленных тарифов.

Расчеты выполнены согласно требованиям действующих нормативных документов и методическим указаний. В процессе расчетов также были получены материалы, дополнительно представленные Предприятием для корректного расчета тарифов.

Объемные показатели на 2023 год принимаются согласно фактическим данным за 2021 год:

- на 2023 год 10 116,39 тонн, в пересчете на куб. метры согласно утвержденным нормативам накопления твердых коммунальных отходов по категориям потребителей и категориям объектов, на которых образуются коммунальные отходы 96 611,52 м^3;

Общий объем твердых коммунальных отходов, поступивших от потребителей первой зоны и потребителей второй зоны (согласно соглашению, между региональными операторами) и объектов гидрометеорологических станций, туристических баз и объектов топливно-энергетического комплекса соответствуют значениям:

- на 2023 год 11 088,90 тонн, в пересчете на куб. метры согласно утвержденным нормативам накопления твердых коммунальных отходов по категориям потребителей и категориям объектов, на которых образуются коммунальные отходы 105 899,00 м^3;

Объем твердых коммунальных отходов, направленных на обработку:

- на 2023 год 1 754,53 тонны, в пересчете на куб. метры согласно утвержденным нормативам накопления твердых коммунальных отходов по категориям потребителей и категориям объектов, на которых образуются коммунальные отходы 16 755,76 м^3;

При регулировании тарифа на 2023 год применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022-2024 годов:

ИПЦ 2020 год – 103,4%

ИПЦ 2021 год – 106,7%

ИПЦ 2022 год – 113,9%

ИПЦ 2023 год – 106,0%
ИПЦ 2024 год – 104,7%

Величина необходимой валовой выручки, принятая при установлении тарифов на обработку твердых коммунальных отходов для МУП «КБ и БО» на 2023 год по первой зоне деятельности регионального оператора на территории Ненецкого автономного округа, составила:

№ п/п	Статьи затрат	Предложение предприятия	Принято УГРЦТ НАО на 2023 год	Основание
1	Операционные расходы	32 924 235,85	38 917 808,00	
2	расходы на приобретаемые энергетические ресурсы	257 342,40	244 081,15	Затраты скорректированы с учетом утвержденных тарифов на электроэнергию на 2023 год, а также в соответствии с технической документацией скорректированы заявленные предприятием мощности электрооборудования
3	Неподконтрольные расходы		712 315,36	
3.1	Расходы по уплате налогов и сборов, всего	2 553 142,55	677 565,23	
3.1.1	налог на прибыль	1 190 651,45	644 749,23	В соответствии с налоговым кодексом глава 25
3.1.2	налог на имущество организаций	1 294 924,97		Исключены из расчета в полном объеме, так как организация находится на упрощенной системе налогообложения и налог не платит.
3.1.3	земельный налог	34 750,13		Исключен в полном объеме, так как не обоснован
3.1.4	транспортный налог	32 816,00	32 816,00	Принят в полном объеме на основании налоговых деклараций и плановых расчетов.
3.2	Расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения ТКО	4 529 138,30	34 750,13	Приняты не в полном объеме, так как 2 из 3 арендованных земельных участка не относятся к регулируемому виду деятельности.
4	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам, используемым для обработки, обезвреживания, захоронения ТКО		2 207 619,00	2 ед. техники
5	Плата за утилизацию	856 580,70		Исключены в полном объеме. Расходы относятся к собственным
6	Нормативная прибыль	15 935,72	44 996,14	Исключены выплаты на рождение ребенка, профессиональные праздники (23 февраля, 8 марта и новый год), погребение, новогодние подарки, юбилейные даты,

				вознаграждения по итогам работы за год.
7	Корректировка НВВ		5 526 794,04	
8	Необходимая валовая выручка, всего	40 879 033,12	47 318 220,15	Необходимая валовая выручка принята на основании фактических объемов за 2021 год, а также с учетом корректировки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов

В результате проведенной экспертизы тариф на обработку твердых коммунальных отходов по первой зоне на 2023 год, составляет:

Наименование категории потребителей	Год	Предельные единые тарифы			
		руб./м3		руб./тонна	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
Тариф на обработку Прочие потребители	2022	309,15	6 736,44	2 952,41	64 333,03
	2023*	2 824,00		26 969,17	
	2024	2 397,85	2 461,31	22 899,45	23 505,55

* В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тарифы на 2023 год устанавливаются без календарной разбивки и вводятся в действие с 1 декабря 2022 года.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить тариф на обработку твердых коммунальных отходов по первой зоне на 2023 год со следующей календарной разбивкой:

Наименование категории потребителей	Год	Предельные единые тарифы			
		руб./м3		руб./тонна	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
Тариф на обработку Прочие потребители	2022	309,15	6 736,44	2 952,41	64 333,03
	2023*	2 824,00		26 969,17	
	2024	2 397,85	2 461,31	22 899,45	23 505,55

* В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тарифы на 2023 год устанавливаются без календарной разбивки и вводятся в действие с 1 декабря 2022 года.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

От представителя УФАС по НАО по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

4. О корректировке тарифов на обезвреживание твердых коммунальных отходов для МУП «КБ и БО» по первой зоне деятельности регионального оператора на территории Ненецкого автономного округа на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2022-2024 годов.

(докладчик Михайлов А.А.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление муниципального унитарного предприятия «Комбинат по благоустройству и бытовому обслуживанию» (далее – МУП «КБ и БО» или Предприятие) и представлены материалы для расчета тарифов на обработку, обезвреживание и единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами по первой зоне деятельности на 2023 год.

Соглашением от 10.09.2020 № 99 по обращению с твердыми коммунальными отходами в первой зоне деятельности регионального оператора на территории Ненецкого автономного округа МУП «Комбинат по благоустройству и бытовому обслуживанию» присвоен статус регионального оператора. Соглашение заключено сроком на 10 лет.

Экспертиза выполнена на основании следующих нормативных документов:

Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;

постановление Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;

методические указания по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 21.11.2016 №1638/16 (далее – Методические указания);

Расчет тарифа произведен с применением метода индексации установленных тарифов.

Расчеты выполнены согласно требованиям действующих нормативных документов и методическим указаний. В процессе расчетов также были получены материалы, дополнительно представленные Предприятием для корректного расчета тарифов.

Объемные показатели на 2023 год принимаются согласно фактическим данным за 2021 год:

- на 2023 год 10 116,39 тонн, в пересчете на куб. метры согласно утвержденным нормативам накопления твердых коммунальных отходов по категориям потребителей и категориям объектов, на которых образуются коммунальные отходы 96 611,52 м^3;

Общий объем твердых коммунальных отходов, поступивших от потребителей первой зоны и потребителей второй зоны (согласно соглашению, между региональными операторами) и объектов гидрометеорологических станций,

туристических баз и объектов топливно-энергетического комплекса соответствуют значениям:

- на 2023 год 11 088,90 тонн, в пересчете на куб. метры согласно утвержденным нормативам накопления твердых коммунальных отходов по категориям потребителей и категориям объектов, на которых образуются коммунальные отходы 105 899,00 м^3;

Объем твердых коммунальных отходов, направленных на обезвреживание:

- на 2023 год 705,50 тонн, в пересчете на куб. метры согласно утвержденным нормативам накопления твердых коммунальных отходов по категориям потребителей и категориям объектов, на которых образуются коммунальные отходы 6 737,53 м^3;

При регулировании тарифа на 2023 год применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022-2024 годов:

ИПЦ 2020 год – 103,4%
ИПЦ 2021 год – 106,7%
ИПЦ 2022 год – 113,9%
ИПЦ 2023 год – 106,0%
ИПЦ 2024 год – 104,7%

Величина необходимой валовой выручки, принятая при установлении тарифов на обезвреживание твердых коммунальных отходов для МУП «КБ и БО» на 2023 год по первой зоне деятельности регионального оператора на территории Ненецкого автономного округа:

№ п/п	Статьи затрат	Предложение предприятия	Принято УГРЦТ НАО на 2023 год	Основание
1	Операционные расходы	20 310,345,37	51 225 873,00	
2	расходы на приобретаемые энергетические ресурсы	599 193,25	607 260,42	Затраты скорректированы с учетом утвержденных тарифов на электроэнергию на 2023 год, а также в соответствии с технической документацией скорректированы заявленные предприятием мощности электрооборудования. Затраты на дизельное топливо приняты в полном объеме
3	Неподконтрольные расходы		454 476,38	
3.1	Расходы по уплате налогов и сборов, всего	1 457 461,84	419 726,25	
3.1.1	налог на прибыль	791 187,83	408 126,25	В соответствии с налоговым кодексом глава 25
3.1.2	налог на имущество организаций	619 923,88		Исключены из расчета в полном объеме, так как организация находится на упрощенной системе налогообложения и налог не платит.

3.1.3	земельный налог	34 750,13		Исключен в полном объеме, так как не обоснован
3.1.4	транспортный налог	11 600,00	11 600,00	Принят в полном объеме на основании налоговых деклараций и плановых расчетов.
3.2	Расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения ТКО	4 529 138,30	34 750,13	Приняты не в полном объеме, так как 2 из 3 арендованных земельных участка не относятся к регулируемому виду деятельности.
4	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам, используемым для обработки, обезвреживания, захоронения ТКО		664 761,86	2 ед. техники
5	Плата за утилизацию	856 580,70		Исключены в полном объеме. Расходы относятся к собственным
6	Нормативная прибыль	10 589,29	29 899,93	Исключены выплаты на рождение ребенка, профессиональные праздники (23 февраля, 8 марта и новый год), погребение, новогодние подарки, юбилейные даты, вознаграждения по итогам работы за год.
7	Корректировка НВВ		- 2 888 527,88	
8	**Необходимая валовая выручка, всего**	**27 164 115,50**	**49 379 945,81**	Необходимая валовая выручка принята на основании фактических объемов за 2021 год, а также с учетом корректировки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов

В результате проведенной экспертизы тариф на обезвреживание твердых коммунальных отходов по первой зоне на 2023 год, составляет:

Наименование категории потребителей	Год	Предельные единые тарифы			
		руб./м3		руб./тонна	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
Тариф на обезвреживание Прочие потребители	2022	946,93	15 872,59	9 043,16	151 583,23
	2023*	7 329,09		69 992,84	
	2024	7 848,13	8 062,77	74 949,61	76 999,41

* В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен

(тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тарифы на 2023 год устанавливаются без календарной разбивки и вводятся в действие с 1 декабря 2022 года.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить тариф на обезвреживание твердых коммунальных отходов по первой зоне на 2023 год со следующей календарной разбивкой:

Наименование категории потребителей	Год	Предельные единые тарифы			
		руб./м3		руб./тонна	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
Тариф на обезвреживание Прочие потребители	2022	946,93	15 872,59	9 043,16	151 583,23
	2023*	7 329,09		69 992,84	
	2024	7 848,13	8 062,77	74 949,61	76 999,41

* В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тарифы на 2023 год устанавливаются без календарной разбивки и вводятся в действие с 1 декабря 2022 года.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

От представителя УФАС по НАО по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

5. Об установлении розничных цен на природный газ, реализуемый населению Ненецкого автономного округа.

(докладчик Тихомирова Л.В.)

Розничные цены, дифференцированные по направлениям (набору направлений) использования газа населением, рассчитываются в соответствии с Методическими указаниями по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению, утвержденными приказом ФСТ России от 27.10.2011 № 252-э/2 (далее – Методические указания).

Оптовая цена на газ принята в расчете в размере 2 458,61 рублей за 1000 м3 без учёта НДС.

Тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, дифференцированные по группам потребителей приняты в размере 1483,34 рублей за 1000 м3 без учёта НДС.

Средняя розничная цена на природный газ, реализуемый населению, с учетом оптовой цены, надбавки ГРО и НДС на период с 01.12.2022 по 31.12.2023 составляет 4 730,34 руб. за 1000 м3.

В соответствии с данными ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» годовое потребление природного газа населением Ненецкого автономного округа по всем направлениям использования природного газа составляет 17 580,04 тыс. куб. метров.

В округе население использует газ по следующим направлениям:

- на приготовление пищи;
- на нагрев воды;
- на отопление жилых помещений.

В соответствии с Методическими указаниями коэффициенты дифференциации розничной цены на газ для различных направлений (наборов направлений) использования газа должны находиться в следующих пределах:

- приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа) – от 6 до 12;
- нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа) – от 6 до 12;
- 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) – от 3,5 до 5;
- отопление с одновременным использованием газа на другие цели – от 2 до 2,5.

При установлении розничных цен по направлениям использования на период с 01.12.2022 по 31.12.2023 применены следующие коэффициенты дифференциации розничной цены на газ для различных направлений (наборов направлений) использования газа:

- приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа) – 9,8;
- нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа) – 9,8;
- 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) – 4,6;
- отопление с одновременным использованием газа на другие цели – 2,5.

В соответствии с п. 23 Методических указаний дифференцированные по различным направлениям использования газа розничные цены на газ рассчитываются исходя из оптовой цены на газ и размера базовой региональной составляющей розничной цены на газ с применением коэффициента дифференциации розничной цены на газ для каждого направления использования газа с учетом ставки налога на добавленную стоимость.

Базовая региональная составляющая розничной цены на газ рассчитана в соответствии с п. 24 Методический указаний определена в размере 463,35 руб. за 1000 м3 без учёта НДС.

С учетом примененных коэффициентов розничные цены на природный газ, реализуемый населению Ненецкого автономного округа, дифференцированные по направлениям (наборам направлений) использования газа, рассчитаны в следующем размере:

Таблица 1

№ п/п	Направление использования газа населением	Розничные цены на природный газ, руб./тыс. куб. м газа (с учетом НДС)*
		с 01.12.2022 по 31.12.2023
1.	На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа)	8 400,00
2.	На нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	8 400,00
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)	5 510,00
4.	На отопление с одновременным использованием газа на другие цели	4 340,00

Рост тарифов с 1 декабря 2022 года по сравнению с тарифами, действующими по состоянию на 30 ноября 2022 года, составил:

Таблица 2

Тарифы из таблицы 1	Изменение тарифов 01.12.2022/30.11.2022
Группа тарифов №1 и №2	8,2%
Группа тарифов №3	7,8%
Группа тарифов №4	8%

РЕШИЛИ:

1. Установить и ввести в действие на период с 01 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года розничные цены на природный газ, реализуемый населению Ненецкого автономного округа, дифференцированные по направлениям (наборам направлений) использования газа в следующих размерах:

№ п/п	Направление использования газа населением	Розничные цены на природный газ, руб. за 1000 куб. м газа (с учетом НДС)*
		с 01.12.2022 по 31.12.2023

1.	На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа)	8 400,00
2.	На нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	8 400,00
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)	5 510,00
4.	На отопление с одновременным использованием газа на другие цели	4 340,00

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

2. Розничные цены на 2023 год установить без календарной разбивки и ввести в действие с 1 декабря 2022 года.

3. Признать утратившим силу приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа 09.06.2022 № 14 «О розничных ценах на природный газ, реализуемый населению Ненецкого автономного округа».

Результаты голосования: «За» - единогласно.

От представителя УФАС по НАО по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

Председательствующий С.А. Андриянов

Секретарь А.В. Дудакалов

Позиция представителя Ассоциации «НП Совет рынка»
в коллегиальном органе Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа Волынец Ларисы Андреевны
для участия в заседании, назначенном на 18.11.2022 года

В связи с проведением заседания правления Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа 18.11.2022 представитель Ассоциации «НП Совет рынка» обязан по вопросам повестки заседания:

1. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на электрическую энергию (мощность) для потребителейЭнергоцентра-125 МВт «Южное Хыльчую» общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» на территории Ненецкого автономного округа на 2023-2027 годы;
2. О внесении изменения в Приложение 1 к приказу Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 25.12.2019 № 93.

По вопросам 1-2 голосовать «против», так как

- представленные материалы не содержат информации формировании стоимости на техническое обслуживание и эксплуатацию электроустановок в соответствии с п. 29 Основ ценообразования.

В случае внесения дополнительных вопросов, не предусмотренных настоящей директивой, а также в случае изменения тарифа (платы), голосовать «против» принятия каких-либо решений.

Представитель Ассоциации «НП СР» по НАО Л.А. Волынец