

**Управление по государственному регулированию цен (тарифов)  
Ненецкого автономного округа**

166000, г. Нарьян-Мар, ул. Ненецкая, 20, тел. 2-13-99, 2-13-78

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**по проведению экспертизы предложений о корректировке тарифов  
на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям  
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на территории Ненецкого автономного округа  
на 2024 год долгосрочного периода 2023 -2027 год**

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» с заявлением по корректировке тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям на территории Ненецкого автономного округа на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годов не обращалось.

Основанием для проведения экспертизы явилось распоряжение Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 17 мая 2023г. № 69/д «Об открытии дела о корректировке тарифов и назначении экспертов».

Управление по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее – УГРЦТ НАО или Управление) письмами от 05.06.2023 № 470, от 23.08.2023 № 658 от 25.08.23 № 665 в рамках проведения экспертизы, сделан запрос дополнительных обосновывающих материалов.

ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (далее – Общество) письмами № 19/19-281-лк/23 от 26.06.2023, № 19/19-298-лк/23 от 06.07.2023, № ВЗ-502-лк/23 от 31.08.2023, № ВЗ-504-лк/23 от 31.08.2023, №ВЗ-518-лк/23 от 06.09.2023 направлены материалы и пояснения.

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).

Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утверждённые приказом ФСТ от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания 20-э/2).

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,

утвержденные приказом ФАС России от 29.05.2019 № 686/19 (далее - Методические указания).

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

#### **1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов).**

#### **7. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.**

Оценка достоверности данных, приведенных в экспертном заключении по обоснованию размера необходимой валовой выручки для Общества проведена Управлением по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа, 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.

Предложение о корректировке тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям Энергоцентром-125 МВт «Южное Хыльчую» на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годов, от Общества не поступало.

На основании распоряжения Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 17 мая 2023г. № 69/д «Об открытии дела о корректировке тарифов и назначении экспертов», проведена экспертиза по корректировке тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью

«ЛУКОЙЛ-Коми» на территории Ненецкого автономного округа на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годов.

УГРЦТ НАО письмами от 05.06.2023 № 470, от 23.08.2023 № 658, от 25.08.23 № 665, в рамках проведения экспертизы, сделан запрос дополнительных обосновывающих материалов.

ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (далее – Общество) письмами № 19/19-281-лк/23 от 26.06.2023, № 19/19-298-лк/23 от 06.07.2023, № ВЗ-502-лк/23 от 31.08.2023, № ВЗ-504-лк/23 от 31.08.2023, №ВЗ-518-лк/23 от 06.09.2023 (далее –Письма) направлены материалы и пояснения.

При проведении экспертизы эксперты исходили из того, что представленная информация является достоверной. Ответственность за достоверность данных, приведенных в письмах и приложениях к ним, несет регулируемая организация.

## **2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность**

Оценка финансового состояния ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» произведена по общепринятым показателям на основании данных, размещенных на сайте [www.komi.lukoil.ru](http://www.komi.lukoil.ru). - формы № 1 по ОКУД «Бухгалтерский баланс», формы № 2 по ОКУД «Отчет о финансовых результатах» за 2022 год, а также предоставленного аудиторского заключения независимых аудиторов бухгалтерской отчетности ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» за 2022 год:

Таблица №1

Наименование показателя	ед.	За 2022г.	За 2021г.
Выручка от продажи товаров	тыс. руб.	550 971 599	498 953 965
Себестоимость продаж	тыс. руб.	(469 078 163)	(379 756 284)
Валовая прибыль (убыток)	тыс. руб.	81 893 436	119 197 681
Коммерческие расходы	тыс. руб.	(61 784 010)	(69 177 525)
Управленческие расходы	тыс. руб.	(6 066 209)	(5 015 577)
Прибыль (убыток) от продаж		14 043 217	45 004 579
Доходы от участия в других организациях	тыс. руб.	-	-
Проценты к получению	тыс. руб.	659 579	599 849
Проценты к уплате	тыс. руб.	(30 113)	(753 366)
Прочие доходы	тыс. руб.	1 192 862	35 402 687
Прочие расходы	тыс. руб.	(81 660 387)	(15 284 689)
Прибыль (убыток) до налогообложения		(65 794 842)	64 969 060
Налог на прибыль		11 989 465	(5 725 366)
в т.ч. текущий налог на прибыль		193 610	(5 215 257)
Отложенный налог на прибыль		11 795 855	(510 109)
Прочее		(338 172)	324 138
в т.ч. перенесение налога на прибыль внутри консолидированной группы		(193 610)	392 323
Чистая прибыль(убыток)	тыс. руб.	(54 143 549)	59 567 832
Результат от прочих операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода		(231 273)	186 537
Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода		23 799	(16 535)
Совокупный финансовый результат периода		(54 351 023)	59 737 834

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 2022 год Обществом не предоставлена.

### **3. Анализ основных технико-экономических показателей**

Согласно прогнозному балансу электрической энергии (мощности), утвержденному приказом ФАС России на 2024 год в границах НАО, объем выработки и отпуска электрической энергии ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» составит:

**Основные производственные показатели ООО «ЛУКОЙЛ-КОМИ»  
за 2021-2024 гг.**

Таблица № 2

№п/п	Наименование показателя	Ед.изм	План 2021	Факт 2021	План 2022	Факт 2022	План 2023	Кор-ка 2024	Отклонение 2024/2023 %
1	Выработка электроэнергии всего, в т.ч.: -собственные нужды	тыс.кВтч	221 527,700	276 602,821	341 221,500	337 500,697	383 694,700	402 700,100	4,95
		тыс.кВтч	13 674,973	17 088,107	21 039,310	20 809,890	28 557,599	32 530,223	13,83
			6,2	6,2	6,2	6,2	7,4	8,1	
	Отпуск с шин -потери в сетях	тыс.кВтч	207 852,727	259 514,714	320 182,190	316 690,808	355 117,101	370 169,877	4,23
		тыс.кВтч	9 767,300	12 236,932	27 017,000	26 722,397	28 864,900	19 572,800	-6,78
		%	4,7	4,7	8,4	8,4	8,1	5,3	
2	-полезный отпуск электроэнергии всего, в т.ч.: -производственные нужды сторонние потребители (прочие)	тыс.кВтч	198 085,427	247 277,782	293 165,190	289 968,411	326 252,201	350 597,077	7,46
		тыс.кВтч	161 537,771	214 117,940	257 389,122	257 389,122	291 250,864	316 946,639	8,82
		тыс.кВтч	36 547,656	33 159,842	35 776,068	32 579,289	35 001,337	33 650,438	-3,9

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 2024 год установлено следующее:

Объем электроэнергии на собственные нужды Общества принят в размере 32 530,223 тыс.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 2024 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 19 572,8 тыс.кВт·ч, или 5,3% от отпуска в сеть.

Полезный отпуск электроэнергии –350 597,077 тыс. кВт·ч, в том числе:

- на производственные нужды –316 946,639 тыс. кВт·ч;
- отпуск электроэнергии прочим потребителям –33 650,438 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.

## Расчет удельного расхода топлива на 2024 год

Таблица №3

№	Показатели	Ед. измерения	План 2021	Факт 2021	Корректировка на 2022 г.	Факт 2022.	Корректировка на 2024 г.
1	Производство электроэнергии	кВт.ч	221 527 700	276 602 821	341 221 500	337 500 697	402 700100
1.1	Удельный расход условного топлива на производство электроэнергии	т у.т. /тыс. кВт.ч	0,402	0,402	0,398	0,398	0,390
1.2	Расход условного топлива на производство электроэнергии	т у.т.	89 146,32	111 309,44	135 939,91	134457,57	157239,89
2	Отпуск с шин	кВт.ч	207 852 727	259 514 714	320 182 190	316 690 808	370169877
2.1	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии	т у.т./ тыс. кВт.ч	0,429	0,429	0,424	0,425	0,425
2.2	Расход условного топлива на отпуск электроэнергии	т у.т.	89 146,32	111 309,44	135 939,91	134 457,57	157 239,89
3	Затраты на топливо	руб.	192 270 335	239 678 841	262 332 405	264 744 307	299559805
	Расход натурального топлива	тыс.м <sup>3</sup>	79 919	99 760	121 503	120 190	137 889
	в том числе:						
4	Вид топливо (газ природный)	руб.					
4.1	Цена за 1000м <sup>3</sup>	руб.	2 405,79	2405,79	2 473,41	2 513,47	2 922,96
4.2	Затраты	руб.	192 270 335	238 731 955	184 043 970	186 914 859	105966006
4.3	Переводной коэффициент	тыс. кВт.ч	1,115	1,115	1,112	1,112	1,107
4.4	Расход натурального топлива	тыс.м <sup>3</sup>	79 919,81	99 192,83	74 408,92	74365,21	36252,96
4.5	Расход условного топлива	т у.т.	89 146,32	110 644,36	82 763,41	82 714,79	40130,94
5	Вид топливо (газ попутный нефтяной)						
5.1	Цена за 1000м <sup>3</sup>	руб.	1 639,78	1 668,77	1 662,35	1698,40	1904,77
5.2	Затраты	руб.	0	946 886	78 288 435	77 829 448	193593799
5.3	Переводной коэффициент	руб.	1,172	1,172	1,129	1,129	1,152
5.4	Расход натурального топлива	тыс.м <sup>3</sup>	0,00	567,42	47 095	45 825	101 636
5.5	Расход условного топлива	т у.т.		665,08	53 176,501	51 743	117 109

#### 4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат.

При корректировке тарифов на 2024 год, применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (далее-ИПЦ):

Таблица № 4

Показатели прогноза	2022	2023	2024
Индекс потребительских цен	113,8	105,8	107,2
Индекс оптовых цен для всех потребителей, исключая население на газ	108,5	108,5	111,2

Расходы на производство и передачу электрической энергии при корректировке на 2024 год, рассчитаны методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Приказом УГРЦТ от 18.11.2022 № 58 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям Энергоцентром-125 МВт «Южное Хыльчую» общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» на территории Ненецкого автономного округа, на долгосрочный период регулирования 2023-2027 годы» установлены Долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов с использованием метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2023-2027 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

Таблица №5

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
Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»	2023	148 235,7	X	394
	2024	X	1	390
	2025	X	1	387
	2026	X	1	387
	2027	X	1	387

#### Операционные расходы:

Операционные расходы Обществом не заявлены.

В соответствии с п. 25 Методических указаний, скорректированные операционные (подконтрольные) расходы на 2022 год определены с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса эффективности операционных расходов.

При определении скорректированных операционных расходов Управлением учтены:

-индекс потребительских цен на 2024 год – 107,2 % согласно Прогноза Минэкономразвития;

-индекс эффективности операционных расходов - 1%, утвержден Приказом УГРЦТ НАО № 93 от 25.12.2019.

Итого коэффициент индексации операционных расходов на 2024 год составит - 1,06128

Расчет коэффициентов индексации:

Таблица № 6

Показатели	Ед. изм.	Принято Управлением на 2023 год (базовый)	Корректировка на 2024 год
инфляция	%	6,0	7,2
индекс эффективности операционных расходов	%	1,0	1,0
индекс изменения количества активов	%	1,0	0



коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,0494	1,06128
Операционные расходы	тыс.руб	148 235,7	157 319,58

Предлагаем в расчет тарифов на 2024 год принять скорректированные операционные расходы на товарный отпуск с учетом изменения полезного и товарного отпуска электрической энергии и коэффициента индексации операционных расходов в размере 157 319,58тыс.руб., с ростом к утвержденным на 2023 год на 6,128%.

#### **5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли**

«ЛУКОЙЛ-Коми» с заявлением по корректировке тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» на территории Ненецкого автономного округа на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годов не обращалось.

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 на долгосрочный период регулирования 2023-2027 годов и корректировке тарифа на 2024 год.

**ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ**

Таблица № 8

Показатели	Корректировка 2022				2023				Корректировка 2024			
	Производство	Передача	Итого	Производств	Передача	Итого	Производство	Передача	Итого	Производство	Передача	Итого
			4,3	0		6					7,2	
			1			1					1	
			0			0					0	
			0,75			0,75					0,75	
К-т индексации			1,03257			1,0494					1,06128	
	Расчет подконтрольных расходов											
1	Материальные затраты	552 840,78	582 436,95	1 135 277,73	781 928,74	596 589,37	1 378 518,11	927 568,3	707 708,21	1 635 276,52		
1.1	Материальные затраты				37 509,3	8 753,85	46 263,15	44 495,66	10 384,31	54 879,97		
1.2	Работы и услуги производственного характера	552 840,78	582 436,95	1 135 277,73	744 419,44	587 835,52	1 332254,96	883 072,64	697 323,90	1 580 396,54		
	Метрологическое обслуживание	3 504,49		3 504,49	3434,40		3 434,40	4 074,08		4 074,08		
	Страхование объектов	84,31		84,31	131,24		131,24	155,68		155,68		
	ТО объектов энергохозяйства	371 276,40	582 436,95	953 713,34	523 456,78	587 835,52	1 111 292,3	620 954,17	697 323,90	1 318 278,07		
	Регламентные работы по ГТУ ЭЦ	4 224,87		4 224,87								
	Списание с 97 счета (крупные инспекции В,С,Д)	173 750,72		173 750,72	212 864,64		212 864,64	252 512,13		252 512,13		
	ТО системы конди-я				4 532,39		4 532,39	5 376,58		5 376,58		
1.3	Прочие расходы, всего, в т.ч.:		852,45	852,45	2 680,40	526,50	3 206,90	3 179,64	624,56	3 804,21		
	Прочие услуги					526,50	526,50		624,56	624,56		
	Ремонт основных фондов				2 680,40		2 680,40	3 179,64		3 179,66		
	Итого подконтрольных	552 840,78	583 289,40	1 136 130,18	784 609,14	597 115,87	1 381 725,01	930 747,95	708 332,77	1 639 080,72		
	Коэффициент реализации	0,122033821	0,122033821	0,122033821	0,107283067	0,107283067	0,107283067	0,095980373	0,095980373	0,095980373		
	Итого подконтрольные расходы на ТО	67 465,27	71 181,033	138 646,31	84 175,27	64 060,42	148 235,70	89 333,54	67 986,04	157 319,58		

2) Неподконтрольные расходы

Таблица № 9

Показатели	Ед. Изм.	Корректировка 2022			Корректировка 2023			Корректировка 2024		
		Производ-ство	Передача	Итого 2022	Производ-ство	Передача	Итого 2023 год	Производ-ство	Передача	Итого 2024
Оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0			
Амортизация	тыс. руб.	376 294,11	792 992,21	1 169 286,32	375 842,91	749 275,21	1 125 118,13	338 419,32	746 033,47	1 084 452,78
Плата за аренду земли	тыс. руб.	0	0			1 227,02	1 227,02		262,80	262,80
Налоги, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	109 650,53	77 706,53	187 357,05	109 857,39	64 771,43	174 628,82	86 548,57	59 564,35	146 112,92
налог на имущество	тыс. руб.	109 650,53	77 706,53	187 357,05	109 857,39	64 771,43	174 628,82	86 548,57	59 564,35	146 112,92
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						
<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	тыс. руб.	485 944,64	870 698,73	1 356 643,37	485 700,31	815 273,66	1 300 973,97	424 967,89	805 860,62	1 230 828,50

Расходы по статье «Амортизация».

Таблица № 10

Факт Общества 2022 год, тыс.руб.	Факт УГРЦТ 2022 год, тыс.руб.	План 2023 год		Корректировка 2024	
		По расчетам Общества, тыс.руб.	По расчетам Управления, тыс.руб.	По расчетам Общества, тыс.руб.	По расчетам Управления, тыс.руб.
1 823 998 557	1 151 998 446	1 136 407,804	1 125 118,129	-	1 084 452,78

Обществом на запрос УГРЦТ, письмом № 19/19-281-лк/23 от 26.06.2023, в т.ч. предоставлен расчет стоимости фактических затрат производства и передачи электрической энергии с Энергоцентра Южное Хыльчую за 2022 год –отражена сумма амортизационных отчислений в размере 1 823 998,557 тыс. руб., в т.ч. Энергоцентр Южное Хыльчую 998 310,774 тыс.руб.. Расчет на корректировку 2024 года, в т.ч. по амортизационным отчислениям - не предоставлен.

Ведомость амортизации основных средств за 2022 год Обществом не предоставлена.

По запросам УГРЦТ, Обществом Письмами предоставлены бухгалтерские справки по основным средствам, с комментариями, что перечень имущества, включенного в расчет среднегодовой стоимости расчета налога на имущества за 2022 г с разбивкой на выработку (генерация) и передачу (сети) указан в приложениях №7-9 и 12-14, перечень имущества с разделением на генерацию и распределительные сети, генерация электроэнергии (выгрузка из бухгалтерской программы SAP R3), передача (сети) электроэнергии (выгрузка из бухгалтерской программы SAP R3), инвентарные карточки основных средств введенных в 2022 и 2023годах, акты принятия в состав основных средств, справки о первоначальной стоимости объектов, пояснения по выбытию основных средств.

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 производство, передача электрической энергии в размере 1 084 452,78 тыс. руб. в т.ч. на производство в размере 338 419,32 тыс.руб., передачу электрической энергии в размере 746 033,47 тыс.руб.

Расчет удельного расхода топлива на 2022-2024 годы

Таблица № 11

Показатели	Ед.изм.	План УГРЦТ2022	Расчет Общества 2022	Корректировка УГРЦТ на 2022 год	План Общества 2023	План УГРЦТ 2023	План УГРЦТ 2024	Предложение Общества 2024	Корректировка УГРЦТ 2024
Производство электроэнергии	Квт.ч.	384 365 708	338 497 000	341 221 500	360 871 296	383 694 700	383 694 700	401 323 990	402 700 100
Удельный расход условного топлива на производство электроэнергии	т.т./тыс. КВт.ч	0,398	0,438	0,398	0,37	0,394	0,390	0,366	0,390
Расход условного топлива на производство электроэнергии	т.т.	153 128,22	148 219,91	135 939,91	143 128,94	151 332,28	149 818,96	147 013,17	157 239,89
Отпуск с шин	Квт.ч.	361 500 621	321 572 055	320 182 190	367 704 658	355 117 101	355 117 101	368 795 832	370 169 877
Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии	т.т./тыс. КВт.ч	0,424	0,461	0,424570494	0,3892	0,426	0,422	0,399	0,425
Расход условного топлива на отпуск электроэнергии	т.т.	153 128,22	148 219,91	135 939,91	143 128,94	151 332,28	149 818,96	147 013	157 239,89
Затраты на топливо	руб.	326 036 304	524 780 089	262 332 405	806 091 262	333 634 210	342 285 437,56	569 535 929	299 559 805
Расход натурального топлива	тыс.м3	136 961,141	130 116	121 503,921	126 471	132 473,10	131 074,5	124 300,03	137 889,15
В том числе:									
Вид топливо (газ природный)	руб.								
Цена за 1000м3	руб.	2 478,86	4 517,89	2 473,41	6 084,58	2 785,56	2 896,12	2 894,02	2 922,96
Затраты	руб.	301 910 128	375 078 742	184 043 970	549 943 518	268 486 525	273 252 374	65 589 676,53	105 966 006
Переводной коэффициент		1,113	1,114	1,112	1,111	1,120	1,120	1,12	1,107
Расход натурального топлива	тыс.м3	121 941,745	83 021	74 408,92	90 385,60	96 384,97	94 351,14	22 664	36 252,96
Расход условного топлива	т.т.	135 769,76	92 520	82 763,41	100 539,89	107 926,41	105 649,04	25 280	40 130,94
Вид топливо (газ попутный нефтяной)	руб.								
Цена за 1000м3	руб.	1 606,33	3 178,71	1 662,35	7 097,84	1 805,24	1 879,81	4 958,33	1 904,77
Затраты	руб.	24 126 176	149 701 347	78 288 435	256 147 744	65 147 684	69 033 064	503 946 252	193 593 799
Переводной коэффициент		1,156	1 183	1,129	1,184	1,203	1,203	1,2	1,152
Расход натурального топлива	тыс.м3	15 019,396	47 095,000-	47 095,000-	36 088,126	36 088,13	36 723	101 636	101 636
Расход условного топлива	т.т.	17 358,45	55 699,660-	53 176,501	42 743,344	43 405,87	44 170	121 733	117 109

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-22 664 тыс. куб. м по цене 1 пол. 2 785,56 руб. за 1 тыс. куб. м., 2 пол.3022,34 руб. за 1 тыс. куб. м.

- ПНГ -101 636 тыс.куб.м по цене 4 958,33 руб. за 1 тыс. куб. м, в т.ч. по цене 1 пол. 4759,19 руб.за 1 тыс.куб.м., 2 пол.5163,72 тыс. куб. м.

Обществом (Письмом) предоставлен договор поставки попутного нефтяного газа от 14.10.2022 №22 У2071 заключенному между ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» и ООО «Арктикатрансэкскавация» (ООО «АТЭ»), договор вступает в силу 01.01.2023 и действует по 31.12.2023.

Заупок попутного нефтяного газа на территории Ненецкого автономного округа -на электронной торговой площадке zakurki.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 0,425 т у.т./тыс. кВт.ч.

Расход топлива для производства электрической энергии Управлением приняты: ПГ –36252,96 тыс. куб. м, в т.ч. 1 полугодие- 20 287,12 тыс. куб. м., 2 пол. 2024 г. 15 965,84 тыс. куб. м.; ПНГ-101 636 тыс.куб.м., в т.ч. 1 полугодие-51602 тыс.куб.м., 2 пол.2022г. 50034 тыс.куб.м.

УГРЦТ НАО цена на ПГ при корректировке тарифа на 2024 год учтена в размере 2922,96 руб., ПНГ в размере 1 904,77 руб. в т.ч. ПГ на первое полугодие 2024 года в размере 2785,56 руб., на второе полугодие в размере 3097,55 руб.,ПНГ на первое полугодие в размере 1805,24 руб., на второе полугодие 2007,43 руб. (Решением ФАС России 24.04.2018. № 545/18 (с изм. от 18.05.2018№651/18) «О рассмотрении разногласий в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, возникающих между органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, и потребителями, между ООО «Башнефть-Полюс» и Управлением по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа» и протоколом заседания Правления ФАС России от 19.04.2018 №3-11/18, экономически обоснованной для производства электроэнергии в 2018 году признана цена на природный газ (далее – ПГ) в размере 2 237,6 руб./тыс. м. куб., попутный нефтяной газ -1 450,12 руб./тыс. м. куб. (далее- Решения ФАС).

УГРЦТ НАО в рамках исполнения приказа Федеральной антимонопольной службы от 24.04.2018 № 545/18 был выполнен перерасчет установленных на 2018 год тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

В последующих периодах с 2019 по 2022 год УГРЦТ НАО при определении расходов на газ руководствовалось вышеуказанным решением ФАС России с учетом индексации признанных обоснованными цен на природный и попутный нефтяной газ в соответствии с Методическими указаниями.

В результате проведенного анализа с учетом приказа Федеральной антимонопольной службы от 24.04.2018 № 545/18 для целей регулирования при корректировке тарифа на 2024 год, цена на природный газ на 1 полугодие принята в размере 2 785,56 руб., попутный нефтяной газ в размере 1 805,24 руб. На второе полугодие 2024 года, цена на газ проиндексирована на 108,5% и 111,2% от величины 2 полугодия 2022 года в соответствии с рекомендованным Минэкономразвития прогнозным ростом на 2024-2026 год.)

ПГ расходы на топливо приняты в размере 105 966,006 тыс. руб.

ПНГ расходы на топливо приняты в размере 193 593,799 тыс. руб.

#### Тепловая энергия

Расходы на тепловую энергию приняты в сумме 45 525,206 тыс.руб., в соответствии со сложившейся себестоимостью тепловой энергии на 2024 год и объемом тепловой энергии, используемой на нужды Общества.

#### Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

Управлением проведена корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов на 2022 год от значений, учтенных при установлении тарифов на 2022 год:

Таблица № 12

Показатели	Ед. измерения	план 2022 год	Общество факт 2022год	Принято УГРЦТ 2022год	Отклонение факт/план %
Выработано электрической энергии	тыс. кВт.ч	341 221,500	373 863,904	337 500,697	-1,09
Расход эл/энергии на собственные нужды электростанции	тыс. кВт.ч	21 039,310	27 009,445	20 809,890	-1,09
Отпуск с шин	тыс. кВт.ч	320 182,190	346 854,459	316 690,807	-1,09
Потери электроэнергии в сетях	тыс. кВт.ч	27 017,000	18 339,993	26 722,397	-1,09
Потери электроэнергии в сетях	%	8,4	5,29	8,4	
Полезный отпуск, в т.ч.:	тыс. кВт.ч	293 165,190	328 514,466	289 968,411	-1,09
в т.ч. производственные нужды	тыс. кВт.ч	257 389,122	295 935,177	257 389,122	
Сторонние потребители (товарная продукция), в т.ч.:	тыс. кВт.ч	35 776,068	32 579,289	32 579,289	-8,94
население	тыс. кВт.ч	0	0	0	0
прочие потребители	тыс. кВт.ч	35 776,068	32 579,289	32 579,289	-8,94
Товарная продукция 1 полугод	тыс. кВт.ч	19 958,235	19 467,898	19 467,898	-2,46
Товарная продукция 2 полугод	тыс. кВт.ч	15 817,833	13 111,391	13 111,391	-17,11
Топливо на технологические цели	тыс. руб.	262 332,405	805 508,545	264 744,760	0,92
Амортизация оборудования	тыс. руб.	1169286,317	1823 998,557	1 151 998,446	1,48
Материалы	тыс. руб.	0	40 514,422	0	
Ремонт и тех. обслуживание	тыс. руб.	1 131 688,936	1 469425,664	1 341 140,629	18,51
Прочие расходы	тыс. руб.	191 798,298	296 248,208	186 794,107	-2,61
Цеховая себестоимость всего	тыс. руб.	2 755 105,957	4 435695,396	2 944 677,943	6,88
На теплоэнергию	тыс. руб.	215 144,541	138 157,677	233 735,794	8,64
на производство и передачу электроэнергии	тыс. руб.	2 539 961,415	2720 553,272	2710 942,148	6,73
Объем услуг, в т.ч.:	Т.У.Т	125 816,21	168 582	124 498	-1,05
на теплоэнергию	Т.У.Т	8 265,41	8 229	8 229	-0,4
на производство и передачу электроэнергии	Т.У.Т	117 550,81	160 352	116 268,99	13,83

Расходы на теплоэнергию, относимые на производство и передачу электроэнергии	тыс. руб.	105 334,022	70 874,699	119 906,142	13,83
Итого цеховая себестоимость на производство и передачу электроэнергии	тыс. руб.	2 645 295,438	4 368 412,418	2 830 848,290	7,01
Цеховая себестоимость	тыс. руб.	9,02	13,30	9,76	
Цеховая себестоимость товарного отпуска	тыс. руб.	322 815,509	433 222,232	318 058,867	-1,47
Себестоимость товарного отпуска		322 815,509	433 222,232	318 058,867	-1,47
Недополученные доходы по результатам проверки		110 857,750		110 857,750	
Недополученные ("+" ) или излишне полученные ("-") доходы		86 200,000	0	86 200,000	
Стоимость товарного отпуска		519 873,259	433 222,232	515 116,618	-0,91
Итого доходов от реализации		519 873,259	453 447,142	453 447,142	

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 2022 год, сложившегося у Общества.

Расходы на топливо в тарифах на электрическую энергию на 2022 год определены исходя из следующих показателей:

- ПНГ –74 365,21. куб. м в т.ч. 1 пол. 2022г.-2 445,09 руб. за 1 тыс. куб. м., 2 пол. 2022 г. – 2 655,36 руб. за 1 тыс. куб. м.;

- ПГ – 45,825тыс. куб. м в т.ч. 1 пол. 2022 г.- 1 584,59 руб. за 1 тыс. куб. м., 2 пол.2022г.-1720,86 руб. за 1 тыс. куб. м.

Цена на ПНГ и ПГ в расчете учтена в размере утвержденной цены на 2 полугодие 2021 год с применением ИЦП (2021/2022).

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 264 744,307 тыс. руб.

Амортизация оборудования- ведомость амортизации основных средств за 2022 год Обществом не предоставлена. Расчет произведен на основании предоставленных справок по основным средствам «Амортизация факт 2022, Генерация\_ ЭЦ Южное Хыльчюю (выгрузка из программы SAP R3)» и «Амортизация факт 2022г. СЕТИ\_ ЭЦ Южное Хыльчюю (выгрузка из программы SAP R3)», инвентарных карточек основных средств, актов ввода в эксплуатацию, основных средств за 2022 год и справок о первоначальной стоимости объектов, принятых в состав основных средств. Сумма амортизационных отчислений составила 1 151 998,446 тыс.руб., в т.ч. производство-376 555,031 тыс.руб, передача-775 443,416тыс.руб.



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

Расходы на ремонт и техническое обслуживание – операционные расходы, проиндексированы от утвержденного базового уровня операционных расходов с применением уточненного значения ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов, коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, учтены в размере 1 341 140,629 тыс.руб.

Прочие расходы учтены в сумме 186 794,107 тыс.руб. в т.ч.:

-метрологическое обслуживание в сумме 4 153,09 тыс.руб.- операционные расходы, учтены в размере, установленном в базовом периоде регулирования;

-страхование (добровольное страхование имущества, страхование гражданской ответственности) в сумме 99,91 тыс.руб., учтены в размере, установленном в базовом периоде регулирования;

-прочие-в сумме 1 010,22 тыс.руб. учтены в размере, установленном в базовом периоде регулирования;

-плата за аренду имущества в сумме 546,497 тыс.руб

-налог на имущество (в соответствии с налоговой декларацией по налогу на имущество за 2022 год, исчислена сумма налога, подлежащая уплате в бюджет 1 975 677,601 тыс.руб.). Сумма налога на имущество за 2022 год учтена в размере 180 984,38 тыс.руб. в т.ч. на выработку 109 650,53 тыс.руб., на сети по фактическим расходам Общества в размере 71 333,86 тыс.руб.

На теплоэнергию собственного производства расходы сложились в сумме 233 735,73 тыс.руб., в т.ч. теплоэнергия на обогрев ЭЦ ЮХ в сумме 119 906,11тыс.руб.

По результатам плановой документальной 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 энергосбережения и повышения энергетической эффективности и соответствия этих программ требованиям, устанавливаемым Управлением (распоряжение УГРЦТ НАО от 16.09.2019 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 2021 году учтен недополученный доход по результатам Проверки в сумме 50 878,430 тыс.руб.(с учетом ИЦП), в 2022 году сумма 110 857,750 тыс.руб.(с учетом ИЦП).

Предлагается в 2022 году учесть сумму недополученного дохода за 2020 год по корректировке с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов в сумме 86 200,00 тыс.руб.(с учетом ИЦП) в т.ч. на услуги производства электроэнергии 39 350,243 тыс.руб., на услуги по передаче электроэнергии 46 849,757 тыс.руб.

В результате проведенной корректировки тарифа за 2022 год финансовый результат составил, тыс. руб.:

Таблица № 13

Утвержденная выручка	519 873,259
Фактические расходы	515 116,618
Выручка	453 447,142
Недополученный доход	61 669,475

Предлагается, полученный финансовый результат, в целях сглаживания тарифа, учесть в 2024 году в размере 43 168,633 тыс.руб, в т.ч. на услуги производства энергии 22 238,083 тыс.руб., на услуги по передаче энергии 20 930,550 тыс.руб. оставшуюся сумму недополученного дохода учесть в последующих периодах регулирования.

### **Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования**

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования (2023 год) представлен в таблице:

Таблица № 14

№	Показатели	Ед. изм.	УГРЦТ 2023	УГРЦТ Корректировка 2024	Отклонение 2024/2023	
					+/-	%
1	Выработано электрической энергии	тыс. кВт.ч	383 694 700	402 700 100	19 005 400	4,95
2	Расход эл/энергии на собственные нужды электростанции	тыс. кВт.ч	28 577 599	32 530 223	3 952 624	13,83
3	Отпуск с шин	тыс. кВт.ч	355 117 101	370 169 877	15 052 776	4,24
4	Получено электроэнергии со стороны	тыс. кВт.ч				
5	Потери электроэнергии в сетях	тыс. кВт.ч	28 864 900	19 572 800	-9 292 100	-32,19
6	Полезный отпуск, в т.ч.:	тыс. кВт.ч	326 252 201	350 597 077	24 344 876	7,46
6.1.	На производственные нужды	тыс. кВт.ч	291 250 864	316 946 639	25 695 774	8,82
7.	Сторонние потребители (товарная продукция), в т.ч:		35 001 337	33 650 438	-1 350 898	-3,86
7.1.	население	тыс. кВт.ч				
7.2.	прочие потребители	тыс. кВт.ч	35 001,337	33 650 438	-1 350 898	-3,86

	Товарная продукция I полугодия	тыс. кВт.ч	20 014,810	18 911 546	-1 103 263	-5,51
	Товарная продукция II полугодия	тыс. кВт.ч	14 986,527	14 738 892	-247 635	-1,65
	Затраты на производство электрической энергии					
8	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	333 634,210	299 559,805	-34 074,405	-10,21
9	Амортизация оборудования	тыс. руб.	1 125 118,129	1 084 452,784	-40 665,345	-3,62
10	Материалы	тыс. руб.	46 263,147	54 879,974	8 616,827	18,62
11	Ремонт и тех. Обслуживание	тыс. руб.	1 331 369,722	1 579 346,420	247 976,698	18,62
12	Прочие расходы	тыс. руб.	179 947,977	151 230,046	-28 717,931	-15,96
13	Итого цеховая себестоимость, в т.ч.:	тыс. руб.	3 016 333,186	3 169 469,029	153 135,843	5,07
13.1	на теплоэнергию	тыс. руб.	95 754,672	92 015,715	-3 738,957	-4
13.2	на производство и передачу электроэнергии	тыс. руб.	2 920 578, 514	3 077 453,314	156 874,800	5,37
	Объем услуг, в т.ч.:	Т У.Т.	140 627,49	146 987,36	6 359,87	4,5
	на теплоэнергию	Т У.Т.	8 445	8 257,18	-187,48	2,2
	на производство и передачу электроэнергии	Т У.Т.	132 183	138 730,18	6 547,36	5
14	Расходы на теплоэнергию относимые на производство и передачу электроэнергии	тыс. руб.	49 122,189	45 525,245	-3 596,944	-7,32
15	Итого цеховая себестоимость на производство и передачу электроэнергии	тыс. руб.	2 969 700,703	3 122 978,599	153 277,854	5,16
16	Цеховая себестоимость товарного отпуска	тыс. руб.	318 598,598	299 744,648	-18 853,946	-5,91
17	Себестоимость товарного отпуска	тыс. руб.				
18	Себестоимость 1 кВт.ч	руб. кВт.ч	9,10	8,91	-0,19	-2,08
19	Недополученные доходы	тыс. руб.	22 310,588	43 168,633		
20	Прибыль	тыс. руб.				
21	Стоимость товарного отпуска	тыс. руб.	340 909,187	342 913,280	2 004,094	0,58
	Стоимость производства 1 кВт.ч	руб. кВт.ч	9,74	10,19	0,45	4,63
	- I полугодие		9,74	9,74	0	0
	- II полугодие		9,74	10,77	1,03	10,56

#### **8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям**

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](http://www.komi.lukoil.ru).

**Расчет необходимой валовой выручки на производство и передачу электрической энергии, при корректировке тарифов на электрическую энергию, поставляемую на 2024 год долгосрочного периода регулирования на 2023-2027 года методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.**

Таблица № 14

Показатели	Ед. изм.	Утверждено 2022 год	Производство	Передача	Утверждено на 2023	Производство	Передача	Корректировка на 2024	Производств -во	Передача
<b>Расчёт подконтрольных расходов</b>										
1. Материальные затраты	тыс.руб.	1 135 277,73	552 840,78	582 436,95	1 378 518,11	781 928,74	596 589,37	1 635 276,52	927 568,30	707 708,21
Материальные затраты	тыс.руб	0								
Сырье и материалы	тыс.руб	0			46 263,15	37 509,30	8 753,85	54 879,97	44 495,66	10 384,31
прочие вспомогательные материалы	тыс.руб	0								
Работы и услуги производственного характера	тыс.руб	1 135 277,73	552 840,78	582 436,95	1 332 254,96	744 419,44	587 835,52	1 580 396,54	883 072,64	697 323,90
Метрологическое обслуживание	тыс.руб	3 504,49	3 504,49		3 434,40	3 434,40		4 074,08	4 074,08	-
Страхование объектов	тыс.руб	84,31	84,31		131,24	131,24		155,68	155,68	
ТО объектов энергохозяйства	тыс.руб	953 713,34	371 276,40	582 436,95	1 111 292,30	523 456,78	587 835,52	1 318 278,07	620 954,17	697 323,90
Регламентные работы по ГТУ ЭЦ	тыс.руб	4 224,87	4 224,87							
ТО сис-мы кондиционирования (абон.плата)	Тыс.руб				4 532,39	4 532,39		5 376,58	5 376,58	
Списание с 97 счета (крупные инспекции В.С.Д	тыс.руб	173 750,72	173 750,72		212 864,64	212 864,64		252 512,13	252 512,13	





<b>Стоимость товарного отпуска</b>	тыс.руб.	519 873,26	234 124,63	285 748,63	340 909,19	178 772,79	162 136,39	342 913,28	176 649,88	166 263,40
Товарный отпуск		35 776 068			35 001 337			33 650 438		
1 полугодие		19 958 235			20 014 810			18 911 546		
2 полугодие		15 817 833			14 986 527			14 738 892		
<b>Стоимость производства 1 квт.ч</b>	руб./кВт.ч	14,53	6,54	7,99	9,74	5,11	4,63	10,19	5,25	4,94
1 полугодие	руб./кВт.ч	14,00	6	8	9,74	5,11	4,63	9,74	5,11	4,63
2 полугодие	руб./кВт.ч	15,20	7,23	7,97	9,74	5,11	4,63	10,77	5,43	5,34



**Необходимая валовая выручка по производству и передаче электрической энергии при корректировке тарифов на 2024 год.**

Таблица № 15

№	Показатели	Ед. изм.	Расчет Общества 2024 год	Корректировка УГРЦТ НАО на 2024 год	%
1	Выработано электрической энергии	кВт.ч	401 323 990	402 700 100	0,34
2	Расход эл/энергии на собственные нужды электростанции	кВт.ч	32 528 158	32 530 223	
3	Отпуск с шин	кВт.ч	368 795 832	370 169 877	0,37
4	Получено электроэнергии со стороны	кВт.ч	0	0	
5	Потери электроэнергии в сетях	кВт.ч	19 500 147	19 572 800	0,37
6	Полезный отпуск, в т.ч.:	кВт.ч	349 295 685	350 597 077	0,37
6.1	На производственные нужды	кВт.ч	315 448 127	316 946 639	0,47
7	Сторонние потребители (товарная продукция), в т.ч:		33 847 558	33 650 438	-0,59
7.1	население,	кВт.ч	0	0	
7.2	прочие потребители	кВт.ч	33 847 558	33 650 438	-0,59
	Товарная продукция 1 полугод	кВт.ч	19 004 548	18 911 546	-0,49
	Товарная продукция 2 полугод	кВт.ч	14 843 010	14 738 892	-0,71
	Затраты на производство электрической энергии				
8	Топливо на технологические цели	руб.		299 559 805	
9	Амортизация оборудования	руб.		1 084 452 784	
10	Материалы	руб.		54 879 974	
11	Ремонт и тех. обслуживание	руб.		1 579 346 420	
12	Прочие расходы	руб.		151 230 046	
13	Итого цеховая себестоимость в т.ч.:	руб.		3 169 469 029	
13.1	на теплоэнергию	руб.		92 015 715	
13.2	на роизводство и передачу электроэнергии	руб.		3 077 453 314	
	Объем услуг, в т.ч.:	Т У.Т.		146 987,36	
	на теплоэнергию	Т У.Т.		8 257,18	
	на производство и передачу электроэнергии	Т У.Т.		138 730,18	
14	Расходы на теплоэнергию, относимые на производство и передачу электроэнергии	руб.		45 525 245	
15	Итого цеховая себестоимость на производство и передачу электроэнергии	руб.		3 122 978 559	
15.1	Цеховая себестоимость	руб.		8,91	
16	Цеховая себестоимость товарного отпуска	руб.		299 744 648	
17	Себестоимость товарного отпуска	руб.		299 744 648	
17.1	Себестоимость 1 кВт.ч	руб/кВ т.ч		8,91	
18	Прибыль	руб.			
19	Недополученные доходы по результатам проверки	руб.		43 168 633	
20	Стоимость товарного отпуска	руб.		342 913 281	
20.1	Стоимость производства 1 кВт.ч	руб./кВт.ч		10,19	

	1 полугодие			9,74	
	2 полугодие			10,77	
20.1.1	Тариф, установленный для населения	руб./кВт.ч			
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.		342 913 281	
	- I полугодие			184 198 461	
	- II полугодие			158 714 819	

### Одноставочные тарифы по зонам суток:

Таблица № 16

Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток:	Ед. изм.	Установленные тарифы		Корректировка тарифов		Корректировка тарифов	
		1 пол. 2022	2 пол. 2022	1 пол. 2023	2 пол. 2023	1 пол. 2024	2 пол. 2024
- ночная зона	р/кВт.ч	8,32	9,03	5,78	5,78	5,78	6,40
- дневная зона	р/кВт.ч	16,80	18,24	11,69	11,69	11,69	12,92
Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток:							
- ночная зона	р/кВт.ч	10,31	11,19	7,17	7,17	7,17	7,93
- полупиковая зона	р/кВт.ч	14,00	15,20	9,74	9,74	9,74	10,77
- пиковая зона	р/кВт.ч	18,20	19,76	12,66	12,66	12,66	14,00

По результатам проведенной экспертизы к установлению предлагаются:


1. Тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям (без учета НДС):

№ 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
	Прочие потребители			
	2024 год			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	9,74	10,77
2.	Трехставочный тариф *			
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.		
2.2.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.		
2.3.	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч		
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	7,17	7,93
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	9,74	10,77
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	12,66	14,00
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,78	6,40
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	11,69	12,92

На период с 01.01.2024 по 30.06.2024:  
средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии (мощности),  
производимой энергосбытовой организацией, составляет 5,11 руб./кВт·ч;  
стоимость услуг по передаче единицы электрической энергии (мощности)  
составляет 4,63 руб./кВт·ч.

На период с 01.07.2024 по 31.12.2024:  
средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии (мощности),  
производимой энергосбытовой организацией, составляет 5,43 руб./кВт·ч;  
стоимость услуг по передаче единицы электрической энергии (мощности)  
составляет 5,34 руб./кВт·ч.».

Ведущий консультант отдела РЭ и ОКК



Т.Б. Зуева