

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

УТВЕРЖДАЮ

И.о. председателя Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного
округа



М.Г. Демещенко

«25» июня 2025 года

ПРОТОКОЛ

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

от 23 июня 2025 г.

№ 17

г. Анадырь

Председательствующий:

Демещенко Мария
Геннадьевна

- и.о. председателя Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

Присутствовали:

Дорофеева Екатерина
Сергеевна

- советник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования на транспорте и других отраслей Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;

Ковальская Елена
Владиславовна
(аудио-конференц-связь)

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

Комнатный Александр
Сергеевич
(аудио-конференц-связь)

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

Савонова Марина
Александровна

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

Сударинена Ольга
Сергеевна

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

Приглашенные:

Соболев Борис

- представитель Ассоциации «НП Совет рынка».

Владимирович

Секретарь:

Савонова Марина
Александровна

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

Правление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа заседает не в полном составе, советник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в жилищно-коммунальном хозяйстве Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа Петрова Т.Г., начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования на транспорте и других отраслей Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа Черепанова Л.А. отсутствуют в связи с нахождением в очередном отпуске. Мнение по рассматриваемому вопросу не представлено.

Председатель Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа Ковальская Е.В., начальник организационно-правового отдела Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа Комнатный А.С. принимают участие в заседании Правления в режиме аудио-конференц-связи (в связи с нахождением в очередном отпуске) с материалами к заседанию ознакомлены.

Кворум для принятия решения имеется.

Приглашенные на заседание представители УФАС по Чукотскому автономному округу, Общественного совета при Комитете не присутствовали, мнение по повестке заседания не представлено.

Повестка заседания:

О пересмотре необходимой валовой выручки и тарифов на электрическую энергию (мощность) ООО «СтройИнвест-Энергия» на 2025 год с учетом мотивировочной части Решения Федеральной антимонопольной службы от 23 мая 2025 года (докладчик: Савонова М.А.).

**О пересмотре необходимой валовой выручки и тарифов
на электрическую энергию (мощность) ООО «СтройИнвест-Энергия»
на 2025 год с учетом мотивировочной части Решения Федеральной
антимонопольной службы от 23 мая 2025 года**

(Демещенко М.Г., Дорофеева Е.С., Савонова М.А., Сударинена О.С.)

СЛУШАЛИ: Савонову М.А. об исполнении Решения Федеральной антимонопольной службы от 23 мая 2025 года о пересмотре необходимой валовой выручки и тарифов на электрическую энергию (мощность) ООО «СтройИнвест-Энергия» на 2025 год с учетом мотивировочной части Решения ФАС России.

Комитетом направлено в адрес ООО «СтройИнвест-Энергия» извещение № 18 от 5 июня 2025 о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления и расчет тарифов направлены дополнительно 16 июня 2025 года исх. № 11-03/840.

Регулируемой организацией в адрес Комитета направлено письмо об отказе присутствовать на заседании Правления Комитета, мнение по предложенным изменениям тарифа не представлено (исх. № 37/25 от 21.06.2025).

ООО «СтройИнвест-Энергия» направила в ФАС России заявление о разногласиях в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике с Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 14 марта 2025 года исх. № 14/25 (приложение 1).

23 мая 2025 года проведено заседание Комиссии Федеральной антимонопольной службы по рассмотрению споров и разногласий, связанных с установлением и (или) применением регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике в формате видео-конференц-связи.

Комитетом 30 мая 2025 года вх. № 819/11 получено Решение ФАС России от 28 мая 2025 № 31/49670/25 (далее - Решение), в котором органу исполнительной власти Чукотского автономного округа в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики предписано пересмотреть необходимую валовую выручку ООО «СтройИнвест-Энергия» и тарифы на электрическую энергию (мощность) на 2025 год, с учетом мотивировочной части Решения (приложение 2).

1. По итогам дополнительного анализа расходов и расчета тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «СтройИнвест-Энергия» фактические расходы за 2023 год по статье затрат «иные расходы» признаны экспертом как экономически обоснованные в размере 1 564,86 тыс. рублей.

Экономически обоснованные фактические операционные расходы за 2023 год приняты экспертом в сумме 40 380,78 тыс. рублей. Операционные расходы, принятые в соответствии с протокольным решением заседания Правления Комитета от 10 декабря 2024 года № 22 составляют 38 815,91 тыс. рублей (дополнительно учтены 1564,87 тыс. рублей).

2. Статья разногласий «Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы производителей электрической энергии на 2025 г.

В заявлении о рассмотрении спора (разногласий) в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике № 14/25 от 14.03.2025 г. ООО «СтройИнвест-Энергия» считает экономически обоснованными размер расходов по статье в сумме 69 124,73 тыс. рублей.

Экспертом в соответствии с решением ФАС России проведена корректировка недополученных («+») или излишне полученные («-») доходов (приложение 3).

Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов

от значений, учтенных при установлении тарифов по расчету эксперта за фактический период 2023 года составил (-) 10 039,60 тыс. рублей.

Подробный анализ и расчет фактических расходов за 2023 год и на плановый период 2025-2029 годы не заявленных ООО «СтройИнвест-Энергия» отражен в экспертном заключении к делу от 19 мая 2024 года № 19.

Объем финансовых средств, заявленных к разногласиям Обществом на производство электрической энергии (мощности) на 2025 год, составляет 95 198,76 тыс. рублей.

В ходе исполнения Решения резолютивной части ФАС России экспертом объем финансовых средств на производство электрической энергии (мощности) на 2025 год составил 79 743 тыс. рублей, с учетом корректировки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов) (-) 10 039,60 тыс. рублей.

По итогам проведенного дополнительного анализа одноставочный тариф на электрическую энергию (мощность) ООО «СтройИнвест-Энергия» составит:

с 01.07.2025 – 24,22 руб./кВт.ч (снижение к декабрю 2024 г. на 21%).

Расчет тарифов с календарной разбивкой на 2025-2029 годы прилагается (приложение 4-8).

ВЫСТУПИЛИ: Ковальская Е.В., Комнатный А.С. ознакомившись с Решением ФАС России и материалами к заседанию Правления, в том числе с экспертным заключением возражений к предложенному изменению тарифа на электрическую энергию (мощность) не имеем.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести в приложение 1 к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 10 декабря 2024 года № 19-э/3 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «СтройИнвест-Энергия» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2025 год» следующее изменение:

в столбце 5 строки 2 цифры «28,16» заменить цифрами «24,22».

За – 4, Против – 1, Воздержавшихся – 0.

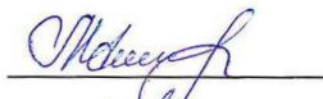
Протокол вела



Савонова М.А.

Члены Правления:

Демещенко М.Г.



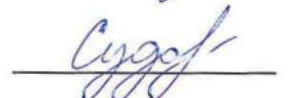
Савонова М.А.



Дорофеева Е.С.



Сударинена О.С.





Общество с ограниченной ответственностью «СтройИнвест-Энергия»

689000, Чукотский автономный округ,
г. Анадырь, ул. Отке, 54А
тел. 8-(42722)-2-40-05
e-mail: info@sie87.ru
ИНН 8709906914 КПП 870901001 ОГРН 1168709050146
р/с 40702810101180067103
в «АЗИАТСКО-ТИХООКЕАНСКОМ БАНКЕ»
г. Благовещенск, БИК 041012765

Федеральная антимонопольная служба

Копия: Комитет государственного
регулирования цен и тарифов Чукотского
автономного округа

№14/25 от 14.03.2025г.

ЗАЯВЛЕНИЕ

о рассмотрении спора (разногласий) в области государственного регулирования цен (тарифов)

От _____ Общества с ограниченной ответственностью «Стройинвест-энергия»,
_____ ООО «Стройинвест-энергия»
(полное и сокращенное наименование заявителя)

Место нахождения (место жительства): почтовый индекс _____ 689000 _____ субъект
Российской Федерации _____ Чукотский автономный округ
город (село, поселок) _____ Анадырь _____ улица _____ Отке _____ дом (строение) _____ 54А _____
офис (квартира) _____
Почтовый адрес: почтовый индекс _____ 689000 _____ субъект Российской Федерации
_____ Чукотский автономный округ
город (село, поселок) _____ Анадырь _____ улица _____ Отке _____ дом (строение) _____ 54А _____ офис (квартира) _____
ИНН/КПП _____ 8709906914 / _____ 870901001 _____ ОГРН _____ 1168709050146,
дата и место государственной регистрации юридического лица, (индивидуального
предпринимателя) _____ 04.04.2016 в Межрайонной инспекции Федеральной налоговой
службы №1 по Чукотскому автономному округу
Телефон (42722) 2-40-05, факс (_____) _____, адрес электронной почты _____ info@sie87.ru,
данные ответственного лица (телефон, адрес электронной почты) _____

Вид оспариваемого тарифа _____ на электрическую энергию (мощность) _____
(указывается один регулируемый тариф)

Прошу ФАС России рассмотреть _____ разногласия _____
(спор, разногласия)

с _____ Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
(полное наименование исполнительного органа субъекта Российской
Федерации, органа местного самоуправления (далее - орган регулирования),
решение которого оспаривается в настоящем заявлении)

по _____ Постановлению об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность),
поставляемую ООО «СтройИнвест-Энергия» покупателям на розничном рынке Чукотского
автономного округа, на 2025 год _____

(указывается наименование оспариваемого решения)
от " 10 " _____ декабря _____ 2024 года № _____ 19-э/3,
(дата и номер решения, оспариваемого в настоящем заявлении, дата опубликования).

Величина тарифа, установленная оспариваемым решением - _____ 28,16 руб/кВт·ч.

Величина тарифа, которую заявитель считает экономически обоснованной¹ - _____ 31,80 руб/кВт·ч

Заявляемые требования:

Величина необходимой валовой выручки, установленная оспариваемым решением, - 84 805,9 тыс. руб.

Величина необходимой валовой выручки, которую заявитель считает экономически обоснованной, - 95782,6 тыс. руб.

Вышеуказанное увеличение необходимой валовой выручки связано с разногласиями (спором), возникшими между заявителем и регулирующим органом по величине расходов (доходов) по следующим статьям затрат:

Величина расходов (доходов, иных показателей), учтенная в оспариваемом решении органа регулирования (указывается в среднем за год):

1. п.1.4.2.10 Иные расходы за 2023 г. (факт) –
(наименование статьи затрат)
2557,34 тыс. руб. (ед. измерения)
(величина расходов (доходов, иных показателей))

2. Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической
(наименование статьи затрат)
энергии за 2025 г. – - 4976,68 тыс.руб (ед. измерения)
(величина расходов (доходов, иных показателей))

Величина расходов (доходов, иных показателей), которую считает необходимым учитывать заявитель (указывается в среднем за год):

1. п.1.4.2.10 Иные расходы за 2023 г. (факт) –
(наименование статьи затрат)
4122,2 тыс. руб. (ед. измерения)
(величина расходов (доходов, иных показателей))

2. Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической
(наименование статьи затрат)
энергии за 2025 г. – + 64148,05 тыс.руб (ед. измерения)
(величина расходов (доходов, иных показателей))

¹ Заполняется при наличии возможности рассчитать экономически обоснованную величину тарифа.

Величина отпуска (иная величина натуральных показателей) товаров (услуг), установленная оспариваемым решением, (указывается в среднем за год) - _____
(в случае отсутствия спора (разногласий) по величине полезного отпуска не заполняется).

Величина отпуска (иная величина натуральных показателей) товаров (услуг), которую заявитель считает экономически обоснованной, указывается в среднем за год) - _____
(в случае отсутствия спора (разногласий) по величине полезного отпуска не заполняется).

Обоснованность заявляемых требований подтверждаю прилагаемыми к настоящему заявлению документами согласно нижеприведенной описи:

№ п/п	Наименование документа	Количество листов, нумерация листов в папках	Сведения о представлении документа в орган регулирования (был/не был представлен)	Дата представления в орган регулирования (в случае непредставления документа не заполняется, ставится знак "-")
1	Письмо Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского	1	Был представлен	16.12.2024

	автономного округа №11-03/1510 от 16.12.2024			
2	Выписка из протокола заседания Правления Комитета от 10 декабря 2024 года № 22	25	Был представлен	16.12.2024
3	Постановление Комитета от 10 декабря 2024 года № 19-э/3 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «СтройИнвест-Энергия» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2025 год»	3	Был представлен	16.12.2024
4	Концессионного соглашения б/н от 21.09.2016 г. «о реконструкции, эксплуатации объекта «Ветроэлектростанция с диспетчерским пунктом»	32	Был представлен	02.05.2024
5	Карточки ОС-1 ВЭС	18	Был представлен	02.05.2024
6	Карточки ОС-1 НМА ВЭС	14	Был представлен	02.05.2024
7	Акт передачи имущества по концессионному соглашению	10	Был представлен	02.05.2024
8	Карточки переданного имущества по концессионному соглашению	32	Был представлен	02.05.2024
9	Отчёт по проводкам Амортизация за 2023 г.	9	Был представлен	02.05.2024
10	Расчет затрат на амортизационные отчисления на 2023-2036г. по состоянию на 01.04.2024 г.	1	Был представлен	02.05.2024
11	Расчёт необходимой валовой выручки ООО "СтройИнвест-Энергия" на 2025-2029 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки	9	Был представлен	02.05.2024
12	Письмо исх. №82/24 от 09.12.2024 г. особое мнение на «Заключение по результатам экспертизы расчёта тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «СтройИнвест-Энергия» потребителям на розничном рынке Чукотского автономного округа на 2025-2029 г.» от 01.11.2024 г. на 4 листах	4	Был представлен	09.12.2024
13	Письмо исх. №37/24 от 27.04.2024 г. о распределении недополученных	1	Был представлен	27.04.2024
14	Договор кредитной линии №0118/0000184 от 16.10.2020 г. с ПАО «Азиатско-Тихоокеанским Банком»	28	Был представлен	02.05.2024
15	Договор поручительства №0118/0000184.4 от 16.10.2020 г. с ПАО «Азиатско-Тихоокеанский	16	Был представлен	02.05.2024

	Банк» и НО «Фонд развития экономики и прямых инвестиций Чукотского автономного округа»			
16	Договор №10 от 19.07.2023 г. на оказание услуг по (выполнения работ) по проведению технического осмотра с ООО «Территория 87»	11	Был представлен	02.05.2024
17	Расчет недополученных расходов с учетом разногласий к утвержденному тарифу ООО "СтройИнвест-Энергия" на 2025 год.	1	Не был представлен	-
18	Фактические операционные расходы за 2023 год с учетом разногласий ООО "СтройИнвест-Энергия"	1	Не был представлен	-
19	Расчёт НВВ на 2025-2029 гг с учетом разногласий ООО "СтройИнвест-Энергия"	1	Не был представлен	-
20	Файл Расчёт НВВ на 2025-2029 гг с учетом разногласий ООО "СтройИнвест-Энергия" объемом	11	Не был представлен	-

* Количество пунктов в описи определяется заявителем самостоятельно.

Динамика необходимой валовой выручки, полезного отпуска и тарифов за предшествующий, текущий и плановый (расчетный) период (параметры указываются в среднем за год):

Показатели, единицы измерения	Предшествующий период (2023 г.)		Текущий период (2024 г.)		Плановый (расчетный) период, на который установлены оспариваемые в заявлении о разногласиях тарифы (2025 г.)	
	утверждено органом регулирования	факт	утверждено органом регулирования	ожидаемый факт	утверждено органом регулирования	предложение заявителя
Необходимая валовая выручка	93755,47	100180,25	91910,75	87281,02	84805,9	95782,6
Отпуск товаров (услуг)	3006,08	3211,94	3006,08	2855,12	3011,68	3011,68
Тариф	31,19	-	30,57	-	28,16	31,80
Льготный тариф (если имеется)		-		-		

Перечень статей, заявленных для рассмотрения (далее - Перечень):

N п/п	Наименование статьи спора (разногласий), единицы измерения	Величина расходов по статье спора (разногласий) (объем технико-экономических показателей)*			Величина спора (разногласий) по статье (С - А)
		утвержденная органом регулирования на расчетный период	заявленная в орган регулирования на расчетный период	заявленная на разногласия в ФАС России	
		А	В	С	
1.	п.1.4.2.10 Иные расходы за 2023 г. (факт)	2557,34	3347,68	4122,2	1564,86
2.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии за 2025 г.	- 4976,68	36359,17	64148,05	69124,73
	Итого (по статьям):	-2419,34	39706,85	68270,25	70689,59
	Итого НВВ:	84807,3	95198,76 ¹	95782,6 ²	

¹ – Величина НВВ представлена с учётом сглаживания тарифа в период 2025-2029 годов (распределение недополученных, предложение предприятия для сглаживания тарифа): 2025 г. - - 15000 тыс. руб; 2026 г. – 8000 тыс.руб.; 2027 г. – 8000 тыс.руб.; 2028 г. – 12000 тыс.руб.; 2029 г. – 23359,17 тыс.руб.

² - Величина НВВ представлена с учётом сглаживания тарифа в период 2025-2029 годов (распределение недополученных, предложение предприятия для сглаживания тарифа): 2025 г. - 6000 тыс. руб; 2026 г. – 18000 тыс.руб.; 2027 г. – 15500 тыс.руб.; 2028 г. – 13000 тыс.руб.; 2029 г. – 11648,05 тыс.руб.

* величины расходов по статье спора (разногласий) (объем технико-экономических показателей) указываются в среднем за год;

** Количество статей, заявляемых для рассмотрения спора (разногласий), определяется заявителем самостоятельно.

Аргументация экономической обоснованности предложенных заявителем величин расходов по статьям спора (разногласий) (по каждой заявленной статье спора (разногласий) по нижеуказанной форме):

1. Наименование статьи спора (разногласий) п.1.4.2.10 Иные расходы за 2023 г. (факт)
операционных расходов

Динамика утвержденных и фактических показателей по данной статье за три периода или больше, в случае участия данных периодов в расчетах (указать периоды), предшествующих плановому (расчетному) периоду, тыс. руб.

Статья спора (разногласий)	Период (2022 год)		Период (2023 год)		Период (2024 год)	
	утверждено органом регулирован ия	факт	утверждено органом регулирова ния	факт	утверждено органом регулирован ия	Ожидаем ый факт
п.1.4.2.10 Иные расходы за 2023 г. (факт)	3280,79	3280,79	2677,6	4122,2	2841,69	4311,93

Основания, по которым величина расходов (доходов, иных показателей) по данной статье учтена органом регулирования не в предложенном заявителем объеме, либо исключена из расчета финансовых потребностей или при расчете цен (тарифов) (если известны) Сумма в размере 1440 тыс. руб. по аренде жилых помещений не учтена в факте 2023 г. операционных расходов как техническая ошибка органа регулирования при проведении расчётов. Сумма 100,57 тыс. руб. затрат на поручительство по кредитам исключена по причине не подтверждения экономической обоснованности данных затрат. При расчётах расходов на автотранспорт органом регулирования допущена техническая ошибка и в статье «иные расходы за 2023 г.» были учтены завышенные расходы в размере 4,108 тыс. руб. вместо 2,57 тыс. руб.

Аргументация экономической обоснованности, предложенной заявителем величин расходов (доходов, иных показателей) по данной статье (изложение аргументов и доводов заявителя, подкреплённых расчетами заявителя, ссылками на нормативные документы и материалы заявителя) Затраты на аренду жилых помещений в размере 1440 тыс. руб. были приняты органом регулирования и указаны на стр.10 Выписки из протокола заседания Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа №22 от 10 декабря 2024 г., но не были учтены в расчётах фактических затрат за 2023 г., тем самым занизив фактические операционные расходы. Затраты на поручительство по кредитам исключены не обосновано, так как данные затраты понесены, как одно из требований банка на предоставление кредитной линии по договору №0118/0000184 от 16.10.2020 г. с АО «Азиатско-Тихоокеанским Банком» на сумму 80 000 000, 00 рублей для закупки 4-х ветрогенераторов. При расчёте расходов на автотранспорт принята сумма на технический осмотр автомобиля Land Cruiser по договору №10 от 19.07.2023 с ООО «Территория 87» в полном размере 4,108 тыс. руб. без распределения общехозяйственных расходов по видам деятельности, т.е на отпуск электроэнергии, которая составляет 62,5% от общей выручки. Таким образом, фактические затраты по данным расходам составляют: $4,108 \cdot 0,625 = 2,57$ тыс. руб.

Перечень обосновывающих документов, представленных в орган регулирования в материалы дела об установлении цен (тарифов) для обоснования затрат по данной статье:

- 1) Выписка из протокола заседания Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа №22 от 10 декабря 2024 г. на 25 листах;
- 2) Договор кредитной линии №0118/0000184 от 16.10.2020 г. с ПАО «Азиатско-Тихоокеанским Банком» на 28 листах;
- 3) Договор поручительства №0118/0000184.4 от 16.10.2020 г. с ПАО «Азиатско-Тихоокеанский Банк» и НО «Фонд развития экономики и прямых инвестиций Чукотского автономного округа» на 16 листах;
- 4) Договор №10 от 19.07.2023 г. на оказание услуг (выполнения работ) по проведению технического осмотра с ООО «Территория 87» на 11 листах;

5) Фактические операционные расходы за 2023 год с учетом разногласий ООО "СтройИнвест-Энергия" на 1 листе

2. Наименование статьи спора (разногласий) Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии в 2025 г.

Динамика утвержденных и фактических показателей по данной статье за три периода или больше, в случае участия данных периодов в расчетах (указать периоды), предшествующих плановому (расчетному) периоду, тыс. руб.

Статья спора (разногласий)	Период (2022 год)		Период (2023 год)		Период (2024 год)	
	утвержд ено органом регулиру вания	факт	утверждено органом регулиру вания	факт	утверждено органом регулиру вания	Ожидаем ый факт
Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии в 2025 г.	14045,00	14045,00	17286,30	17286,30	-7758,3	-9723,84 ¹

¹ – ожидаемый факт недополученных с учетом утвержденных -7758,3 тыс.руб.

Основания, по которым величина расходов (доходов, иных показателей) по данной статье учтена органом регулирования не в предложенном заявителем объеме либо исключена из расчета финансовых потребностей или при расчете цен (тарифов) (если известны) при установлении тарифа на 2025 г. из фактических затрат за 2023 г. была исключена фактическая амортизация основных средств и нематериальных активов за 2023 г. в размере 28711,18 тыс. руб. а также амортизация основных средств и нематериальных активов в 2024 г. в размере 20598,00 тыс. руб. на основании абзаца 4 п.27 Постановления Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (далее «Постановление №1178 о ценообразовании» как неизрасходованные амортизационные средства, которые были определены источником финансирования мероприятий инвестиционной программы организации, были компенсированы выручкой от регулируемой деятельности, но не израсходованы в запланированном размере. Также органом регулирования допущена ошибка при расчёте фактической необходимой валовой выручки за 2023 г., которая была рассчитана на тариф 30,57 руб./кВтч тогда как утверждённый тариф на 2023 г. составляет 31,19 руб./кВтч. Органом регулирования в 2023 г. в тарифе были утверждены недополученные доходы в размере 17286,30 тыс. руб. и при формировании тарифа на 2025 г. данные недополученные доходы признаны Комитетом, как фактические, но в расчётах тарифа на 2025-2029гг. они не учтены к возврату.

Аргументация экономической обоснованности, предложенной заявителем величин расходов (доходов, иных показателей) по данной статье (изложение аргументов и доводов заявителя, подкреплённых расчетами заявителя, ссылками на нормативные документы и материалы заявителя) Амортизационные средства в размере 28711,18 тыс. руб. из факта 2023 г. и 20598,00 тыс. руб. в 2024 г. были исключены не обоснованно, так как данные средства не являлись источником финансирования мероприятий инвестиционной программы. В рамках заключённого концессионного соглашения б/н от 21.09.2016 г. «о реконструкции, эксплуатации объекта «Ветроэлектростанция с диспетчерским пунктом» источником финансирования реконструкции объекта являлись заемные и собственные средства, что не противоречит п.32 Постановлению №1178 о ценообразовании в котором в абзаце 2 указано, что средства на финансирование

капитальных вложений, направляемых на развитие производства, определяются в том числе с учетом: амортизационных отчислений, определяемых с учетом положений пункта 32⁴ настоящего документа и сумм заемных средств, а также условий их возврата. В обоснование нашей позиции в Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа было направлено письмо исх. №82/24 от 09.12.2024 г. особое мнение на «Заключение по результатам экспертизы расчёта тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «СтройИнвест-Энергия» потребителям на розничном рынке Чукотского автономного округа на 2025-2029 г.» от 01.11.2024 г. Также, обращаем внимание, что ООО «СтройИнвест-Энергия» не является электросетевой организацией, на что ссылается эксперт в Заключении при обосновании включения амортизационных отчислений из тарифа. ООО «СтройИнвест-Энергия» является генерирующей организацией по производству электроэнергии, о чём свидетельствует код ОКВЭД 2 35.11. Ошибка в расчёте фактической валовой выручки за 2023 г. привело к тому что в утверждении тарифа на 2025 г. не были учтены недополученные доходы в размере 1991,4 тыс. руб. Недополученные доходы за 2023 г. в размере 17286,30 тыс. руб. Комитетом не были компенсированы в будущих периодах 2025-2029 гг. по мнению ООО «СтройИнвест-Энергия» из-за допущенной технической ошибки при расчётах. Таким образом, при расчёте недополученных расходов на основании п.29 Главы VIII «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», утверждённых Приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 мая 2019 г. № 686/19 за прошлые периоды размер недополученных расходов в 2025 г. составил 64148,05 тыс. руб. Расчёт представлен в перечне обосновывающих документов п.10. С целью недопущения резкого роста тарифа на 2025 г. и сглаживания тарифа на последующие периоды ООО «СтройИнвест-Энергия» предлагается размер недополученные расходы компенсировать на весь период регулирования 2025-2029 гг и распределить следующим образом: 2025 г. - 6000 тыс. руб.; 2026 г. – 18000 тыс.руб.; 2027 г. – 15500 тыс.руб.; 2028 г. – 13000 тыс.руб.; 2029 г. – 11648,05 тыс.руб.

Перечень обосновывающих документов, представленных в орган регулирования в материалы дела об установлении цен (тарифов) для обоснования затрат по данной статье:

- 1) Концессионного соглашения б/н от 21.09.2016 г. «о реконструкции, эксплуатации объекта «Ветроэлектростанция с диспетчерским пунктом» на 32 листах;
- 2) Карточки ОС-1 ВЭС на 18 листах;
- 3) Карточки ОС-1 НМА ВЭС на 14 листах;
- 4) Акт передачи имущества по концессионному соглашению на 10 листах;
- 5) Карточки переданного имущества по концессионному соглашению на 36 листах;
- 6) Отчёт по проводкам Амортизация за 2023 г. на 9 листах;
- 7) Расчет затрат на амортизационные отчисления на 2023-2036г. по состоянию на 01.04.2024 г.
- 8) Расчёт необходимой валовой выручки ООО "СтройИнвест-Энергия" на 2025-2029 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки на 9 листах;
- 9) Письмо исх. №82/24 от 09.12.2024 г. особое мнение на «Заключение по результатам экспертизы расчёта тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «СтройИнвест-Энергия» потребителям на розничном рынке Чукотского автономного округа на 2025-2029 г.» от 01.11.2024 г. на 4 листах.
- 10) Расчет недополученных расходов с учетом разногласий к утвержденному тарифу ООО "СтройИнвест-Энергия" на 2025 год. на 1 листе.

* Количество аргументируемых статей должно совпадать с количеством статей, указанных в Перечне и заявлении о рассмотрении спора (разногласий) (определяется заявителем самостоятельно).

Количество статей спора (разногласий) определяется заявителем самостоятельно.

При необходимости количество строк увеличивается заявителем самостоятельно.

Настоящим документом подтверждаю, что по рассматриваемым спорам (разногласиям) в суд не обращался.

Изложенные в настоящем заявлении требования и достоверность информации, содержащейся в прилагаемых к настоящему заявлению материалах, подтверждаю:

Генеральный директор



И.Е.Макеев



ФЕДЕРАЛЬНАЯ
АНТИМОНОПОЛЬНАЯ
СЛУЖБА
(ФАС России)

Садовая Кудринская, 11
Москва, Д-242, ГСП-3, 125993
тел. (499) 755-23-23, факс (499) 755-23-24
delo@fas.gov.ru <http://www.fas.gov.ru>

28.05.2025 № 31/49670/25

На № _____ от _____

ООО «СтройИнвест-Энергия»

689000, Анадырь, ул. Отке, д. 54А

info@sie87.ru

Комитет государственного
регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа

689000, г. Анадырь, ул. Отке, д. 44

rek_chao@anadyr.ru

Для сведения:
Чукотское УФАС России

689000, г. Анадырь,
ул. Энергетиков, д. 13

to87@fas.gov.ru

РЕШЕНИЕ

Резолютивная часть решения оглашена «23» мая 2025 г.

Комиссия Федеральной антимонопольной службы по рассмотрению споров и разногласий, связанных с установлением и (или) применением регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике № 3, утвержденная приказом Федеральной антимонопольной службы от 22.08.2018 № 1178/18 (далее — Комиссия), в составе:

Председательствующего – заместителя председателя Комиссии:

Воронина А.С. – начальника Управления регионального тарифного регулирования ФАС России;

Членов Комиссии:

Волова И.П. – заместителя начальника Управления регионального тарифного регулирования ФАС России;



2025-69296

КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

Вх. № 219/11 от 28.05.2025 г.

397344

Старостиной А.А. - начальника отдела рассмотрения жалоб, досудебного урегулирования тарифных споров и разногласий в электроэнергетике и теплоснабжении Управления регионального тарифного регулирования ФАС России;

Танащук Е.В. - начальника отдела регулирования сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и платы за технологическое присоединение Управления регулирования электроэнергетики ФАС России;

Новичковой Т.Л. - начальника отдела административной апелляции и методологии Правового управления ФАС России,

рассмотрев разногласия между ООО «СтройИнвест-Энергия» (далее также – Заявитель, регулируемая организация) и Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа (далее – Комитет, орган регулирования) по вопросу установления цен (тарифов) в электроэнергетике в присутствии на заседании Комиссии посредством видео-конференц-связи представителя по доверенности от ООО «СтройИнвест-Энергия» Терехина А.К., главного инженера ООО «СтройИнвест-Энергия» Бусела А.Н., председателя Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа Ковальской Е.В., заместителя председателя Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа Демещенко М.Г., начальника организационно-правового отдела Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа Комнатного А.С., начальника отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа Савоновой М.А.,

УСТАНОВИЛА:

В соответствии с Правилами рассмотрения (урегулирования) споров и разногласий, связанных с установлением и (или) применением цен (тарифов), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.04.2018 № 533 (далее – Правила № 533), согласно Регламенту деятельности Федеральной антимонопольной службы по рассмотрению (урегулированию) споров и разногласий, связанных с установлением и (или) применением цен (тарифов), утвержденному приказом ФАС России от 19.06.2018 № 827/18, ФАС России рассмотрено поступившее заявление о разногласиях в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике между ООО «СтройИнвест-Энергия» и Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского

автономного округа (исх. от 14.03.2025 № 14/25, вх. от 14.03.2025 № 46986-ЭП/25, далее – Заявление).

Постановлением Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 10.12.2024 № 19-э/3 в отношении Заявителя установлены тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа на 2025 год, а также долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2025-2029 гг. с использованием метода индексации необходимой валовой выручки.

Величина необходимой валовой выручки ООО «СтройИнвест-Энергия» (далее – НВВ), установленная оспариваемым постановлением от 10.12.2024 № 19-э/3, составляет 84 805,90 тыс. руб.

Величина НВВ, которую Заявитель считает экономически обоснованной, составляет 95 782,60 тыс. руб.

Регулируемая организация заявляет требование о дополнительном учете в НВВ на 2025 год расходов по следующим статьям разногласий:

№ п/п	Наименование статьи	Заявлено в ФАС России, тыс. руб.	Утверждено Комитетом, тыс. руб.	Величина разногласий по статье, тыс. руб.
		А	В	С=А-В
1.	Иные расходы за 2023 год (факт операционных расходов)	4 122,20	2 557,34	1 564,86
2.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии на 2025 г.	64 148,05	- 4 976,68	69 124,73
	Итого по статьям			70 689,59

В соответствии с Заявлением заявленная НВВ на 2025 год в размере 95 782,60 тыс. руб. представлена с учётом сглаживания тарифов в период 2025-2029 гг. (распределение недополученных расходов по предложению регулируемой организации: 2025 г. – 6 000 тыс. руб.; 2026 г. – 18 000 тыс. руб.; 2027 г. – 15 500 тыс. руб.; 2028 г. – 13 000 тыс. руб.; 2029 г. – 11 648,05 тыс. руб.).

Государственное регулирование тарифов на электрическую энергию (мощность) осуществляется Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в

электроэнергетике», которым утверждены Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования № 1178) и Правила государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила регулирования № 1178), Методическими указаниями 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, утвержденными приказом ФАС России от 29.05.2019 № 686/19 (далее – Методические указания № 686/19).

По результатам анализа предоставленных сторонами документов ФАС России установлено следующее.

ООО «СтройИнвест-Энергия» имеет статус концессионера в рамках действующего концессионного соглашения от 21.09.2016 о реконструкции, эксплуатации объекта «Ветроэлектростанция с диспетчерским пунктом», принадлежащем на праве хозяйственного ведения ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз».

Продажа электрической энергии (мощности) осуществляется единственному потребителю ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз».

1. Статья разногласий «Иные расходы за 2023 год (факт операционных расходов)»

Заявитель считает экономически обоснованным размер расходов по статье в сумме 4 122,2 тыс. руб.

Органом регулирования данные расходы учтены в составе НВВ Заявителя в размере 2 557,34 тыс. руб.

Сумма разногласий составила 1 564,86 тыс. руб.

В соответствии с Заявлением сумма в размере 1 440 тыс. руб. по аренде жилых помещений не учтена в факте 2023 года операционных расходов как техническая ошибка органа регулирования при проведении расчётов. Сумма 100,57 тыс. руб. затрат на поручительство по кредитам исключена по причине не подтверждения экономической обоснованности данных затрат. При расчётах расходов на автотранспорт органом регулирования допущена техническая ошибка и в статье «иные расходы за 2023 год» были учтены завышенные расходы в размере 4,108 тыс. руб. вместо 2,57 тыс. руб.

По информации ООО «СтройИнвест-Энергия», затраты на аренду жилых помещений в размере 1 440 тыс. руб. были приняты органом регулирования и указаны на стр.10 выписки из протокола заседания Правления Комитета от 10.12.2024 № 22, но не были учтены в расчётах фактических затрат за 2023 г.

Затраты на поручительство по кредитам исключены необоснованно, так как данные затраты являются требованием банка на предоставление кредитной линии по договору от 16.10.2020 № 0118/0000184 с АО «Азиатско-Тихоокеанским Банком».

При расчёте расходов на автотранспорт принята сумма на технический осмотр автомобиля по договору от 19.07.2023 № 10 с ООО «Территория 87» в полном размере 4,108 тыс. руб. без распределения общехозяйственных расходов по видам деятельности (на отпуск электроэнергии доля составляет 62,5% от общей выручки).

Таким образом, по расчету Заявителя, фактические затраты по данным расходам составляют 2,57 тыс. руб. $(4,108 \cdot 0,625)$.

В обоснование затрат ООО «СтройИнвест-Энергия» представлены следующие документы:

- 1) Выписка из протокола заседания Правления Комитета от 10.12.2024 № 22;
- 2) Договор кредитной линии от 16.10.2020 № 0118/0000184 с ПАО «Азиатско-Тихоокеанский Банк»;
- 3) Договор поручительства от 16.10.2020 № 0118/0000184.4 с ПАО «Азиатско-Тихоокеанский Банк» и НО «Фонд развития экономики и прямых инвестиций Чукотского автономного округа»;
- 4) Договор от 19.07.2023 № 10 на оказание услуг по проведению технического осмотра с ООО «Территория 87»;
- 5) Фактические операционные расходы за 2023 год с учетом разногласий ООО «СтройИнвест-Энергия».

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования № 1178 в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования, если иное не установлено настоящим документом.

В соответствии с отзывом Комитета на заявление ООО «СтройИнвест-Энергия» о рассмотрении спора (разногласий) в области государственного регулирования цен (тарифов), направленным письмом от 28.03.2025 № 11-09/393 (вх. от 31.03.2025 № 58538-ЭП/25, далее – Отзыв на Заявление), регулируемой

организацией были заявлены расходы на аренду жилых помещений (две квартиры в пгт. Угольные Копи) для работников, привлекаемых вахтовым методом, которые были обоснованы (представлены договор аренды жилых помещений от 30.12.2021 № 1/22, акты-сдачи за январь-декабрь 2023 года, положение о вахтовом методе работы, справка о составе работников производственного персонала ООО «СтройИнвест-Энергия», проживающих в арендованных квартирах, копия трудового договора № 61-04/3, учетная политика ООО «СтройИнвест-Энергия», три коммерческих предложения на аренду жилых помещений).

По информации органа регулирования, Комитетом расходы по статье «Аренда жилых помещений» в размере 1 440 тыс. рублей в составе «Операционные расходы» приняты в качестве экономически обоснованных и признается техническая ошибка (пропуск значения) в окончательном расчете по итогам заседания правления.

Кроме того, согласно Отзыву на Заявление, в рамках рассмотрения спора (разногласий) в области государственного регулирования цен (тарифов), дополнительно изучив представленные копии документов по заявленным фактическим затратам на поручительство по кредитам (договор от 16.10.2020 № 0118/0000184.4 с НО «Фонд развития Чукотки», выгрузку по счету 91.02, акт № 42 от 29.03.2023) Комитет считает правильным учесть затраты в заявленной сумме за 2023 год в размере 100,57 тыс. рублей.

Касаемо расчета расходов на технический осмотр автомобиля по договору от 19.07.2023 № 10, заключенному с ООО «Территория 87», Комитетом выявлен факт неверно учтенных средств в полном объеме, без учета распределения. Орган регулирования признает необходимость учета затрат в размере 2,57 тыс. руб. вместо 4,108 тыс. руб.

ФАС России отмечает, что пунктом 7 Основ ценообразования № 1178 определен исчерпывающий перечень оснований для пересмотра цен (тарифов) до окончания срока их действия, в том числе в течение финансового года. Так, регулирующий орган принимает решение об установлении (пересмотре) долгосрочных параметров регулирования, об установлении (изменении) регулируемых цен (тарифов) во исполнение решения Федеральной антимонопольной службы, принятого по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров.

Учитывая, что в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования № 1178 у Комитета отсутствуют правовые основания для самостоятельного пересмотра установленных постановлением от 10.12.2024 № 19-э/3 тарифов в связи с исправлением технических ошибок, требования Заявителя подлежат

удовлетворению. Дополнительному учету подлежат средства в размере 1 564,86 тыс. руб.

2. Статья разногласий «Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии на 2025 г.»

Заявитель считает экономически обоснованным размер расходов по статье в сумме 64 148,05 тыс. руб.

Органом регулирования данные расходы учтены в составе НВВ Заявителя в размере (-)4 976,68 тыс. руб.

Сумма разногласий составила 69 124,73 тыс. руб.

В соответствии с Заявлением при установлении тарифов на 2025 г. из фактических затрат за 2023 г. была исключена фактическая амортизация основных средств и нематериальных активов в размере 28 711,18 тыс. руб., а также амортизация основных средств и нематериальных активов в 2024 г. в размере 20 598,00 тыс. руб. Также, по мнению ООО «СтройИнвест-Энергия», органом регулирования допущена ошибка при расчёте фактической необходимой валовой выручки за 2023 г., которая была рассчитана на тариф 30,57 руб./кВт.ч, тогда как утверждённый тариф составлял 31,19 руб./кВт.ч. Кроме того, Комитетом в 2023 г. в тарифах были утверждены недополученные доходы в размере 17 286,30 тыс. руб., которые при формировании тарифов на 2025 г. не учтены к возврату.

В обоснование затрат ООО «СтройИнвест-Энергия» представлены следующие документы:

1) Концессионное соглашение от 21.09.2016 № 6/н «О реконструкции, эксплуатации объекта «Ветроэлектростанция с диспетчерским пунктом», принадлежащем на праве хозяйственного ведения ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» (далее – Концессионное соглашение), с актом передачи и карточками переданного имущества;

2) Карточки ОС-1 ВЭС, карточки ОС-1 НМА ВЭС;

3) Отчёт по проводкам «Амортизация» за 2023 год;

4) Расчет затрат на амортизационные отчисления на 2023-2036 гг. по состоянию на 01.04.2024 г.;

5) Расчёт необходимой валовой выручки ООО «СтройИнвест-Энергия» на 2025-2029 гг. с использованием метода индексации;

6) Письмо от 09.12.2024 № 82/24 «Особое мнение на «Заключение по результатам экспертизы расчёта тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «СтройИнвест-Энергия» потребителям на розничном рынке Чукотского автономного округа на 2025-2029 гг.» от 01.11.2024 г.;

7) Расчет недополученных расходов с учетом разногласий к утвержденному тарифу ООО «СтройИнвест-Энергия» на 2025 год.

Согласно пункту 29 Методических указаний № 686/19 недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы 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, за (j-2)-й расчетный период регулирования ($Рез_{j-2}$), рассчитываются по формуле (45):

$$Рез_{j-2} = (\Delta ОР_{j-2} + \Delta НР_{j-2} + \Delta РЭ_{j-2} - \Delta Выр_{j-2} + Рез_{j-2}^+ - Рез_{j-2}^-) \cdot (1 + ИПЦ_{j-1}) \cdot (1 + ИПЦ_j), \quad (45)$$

где:

$\Delta ОР_{j-2}$ - корректировка операционных расходов, рассчитываемая за год (j-2), тыс. руб.;

$\Delta НР_{j-2}$ - корректировка неподконтрольных расходов, рассчитываемая за год (j-2), тыс. руб.;

$\Delta РЭ_{j-2}$ - корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды, рассчитываемая за год (j-2), тыс. руб.;

$\Delta Выр_{j-2}$ - отклонение выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности по производству электрической энергии (мощности), определяемой исходя из установленных цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) и фактического объема реализуемых товаров (услуг), от величины необходимой валовой выручки, установленной на (j-2)-й год, в связи с отклонением объема реализуемых товаров (услуг) от объема, учтенного при установлении тарифов, тыс. руб.;

$Рез_{j-2}^+$ - экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в году (j-2), предшествовавшему переходу к регулированию цен (тарифов) с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки и не возмещенные регулируемой организацией, тыс. руб.;

$Рез_{j-2}^-$ - доходы регулируемой организации, необоснованно (излишне) полученные в году (j-2), предшествовавшему переходу к регулированию цен

(тарифов) с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, подлежащие исключению из необходимой валовой выручки, тыс. руб.

ФАС России проанализировано приложение № 6 к Заключению Комитета по результатам экспертизы расчета тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «СтройИнвест-Энергия» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2025-2029 годы (далее – Экспертное заключение на 2025 год) и представленный Заявителем «Расчет недополученных расходов с учетом разногласий к утвержденному тарифу ООО «СтройИнвест-Энергия» на 2025 год» и установлено, что сторонами определены следующие величины показателей:

ΔOP_{j-2} - определен сторонами в размере 5 131,25 тыс. руб. (разногласия отсутствуют);

ΔNP_{j-2} - определен Комитетом в размере (-) 2 010,75 тыс. руб.; Заявителем в размере 22 682,27 тыс. руб.;

ΔPE_{j-2} - определен сторонами в размере 117,11 тыс. руб. (разногласия отсутствуют);

ΔBYR_{j-2} - определен Комитетом в размере 4 433,41 тыс. руб.; Заявителем в размере 6 424,81 тыс. руб.;

$Рез^+_{j-2}$ - Комитетом в расчете не отражен, Заявителем определен в размере 37 884,30 тыс. руб.;

$Рез^-_{j-2}$ - Комитетом в расчете не отражен, Заявителем определен в размере 3 249,91 тыс. руб.

2.1. ΔNP_{j-2} (корректировка неподконтрольных расходов, рассчитываемая за 2023 год)

В соответствии с пунктом 29 Методических указаний № 686/19 корректировка неподконтрольных расходов ΔNP_{j-2} рассчитывается по следующей формуле:

$$\Delta NP_{j-2} = NP^{\text{факт}}_{j-2} - NP_{j-2}, \quad (48) \quad , \text{ где:}$$

$NP^{\text{факт}}_{j-2}$ - фактические неподконтрольные расходы за год (j-2), признанные экономически обоснованными органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, тыс. руб.;

$НР_{j-2}$ - неподконтрольные расходы, учтенные при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на год (j-2), тыс. руб.

По мнению Заявителя, Комитетом необоснованно из показателя $НР_{j-2}^{факт}$ была исключена фактическая амортизация основных средств и нематериальных активов за 2023 год в размере 28 711,18 тыс. руб.

Согласно Отзыву на Заявление, за весь период эксплуатации имущества по концессионному соглашению инвестиционная программа, программа или план ремонтов основных фондов на краткосрочный, среднесрочный (2-3 года) или долгосрочный срок (5-7 лет) для ООО «СтройИнвест-Энергия» не утверждались. Ввиду того, что амортизационные средства не выступают в качестве источника осуществления инвестиционной деятельности в рамках концессионного соглашения, Комитет приходит к выводу об отсутствии зависимости или ухудшения финансового положения в результате исключения средств по статье «Амортизационные отчисления» в сумме 28 711,18 тыс. рублей.

ФАС России отмечает следующее.

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования № 1178 расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете налога на прибыль организаций сумма амортизации основных средств определяется в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Также пунктом 17 Основ ценообразования № 1178 предусмотрено, что в необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения).

В соответствии с представленным регулируемой организацией «Расчетом затрат на амортизационные отчисления на 2023-2036 гг. по состоянию на 01.04.2024» фактические затраты за 2023 год рассчитаны Заявителем в размере, включающем в том числе:

- ОС, отнесенные на производство электроэнергии – 232,6 тыс. руб.;
- амортизация НМА 1-3 этапы – 27 494,00 тыс. руб.
- амортизация имущества, переданного в концессию – 984,7 тыс. руб.

ОС, отнесенные на производство электроэнергии (232,6 тыс. руб.)

ФАС России отмечает, что первоначальная стоимость основных средств и срок полезного использования (далее – СПИ) могут быть изменены регулируемой организацией в результате проведенной реконструкции, технического перевооружения, дооборудования или модернизации, реализация которых должна обосновываться наличием утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой.

Установлено, что по ряду объектов основных средств, отнесенных Заявителем в расчете на производство электроэнергии, не представлено обоснование изменения первоначальной стоимости и СПИ:

- по объектам «Вездеходное транспортное средство ТРЭКОЛ», «Автомобиль UAZ Pickup», в формах № ОС-1 СПИ указан 38 мес., в расчетах организации – 62 мес.;

- «Мебель корпусная» - в форме № ОС-1 СПИ 40 мес., в расчете – 79 мес.;

- «УАЗ 220695-04 2023г.» - в форме № ОС-1 установлена первоначальная стоимость 1 969,12 руб., в расчете – 1 758,3 тыс. руб.

Кроме того, ООО «СтройИнвест-Энергия» отражены в расчетах основные средства первоначальной стоимостью менее 100 тыс. руб. (ноутбук, мебель). ФАС России сообщает, что в соответствии с пунктом 1 статьи 256 Налогового кодекса Российской Федерации амортизируемым имуществом признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 100 000 рублей.

Учитывая изложенное, учет фактических амортизационных отчислений по объектам основных средств, отнесенных на производство электроэнергии, в размере 232,6 тыс. руб. не обоснован.

Амортизация нематериальных активов (27 494,00 тыс. руб.)

В соответствии с представленными Заявителем карточками учета нематериальных активов (на право пользования имуществом по концессионному договору, увеличение стоимости такого права) объектами НМА является техническое перевооружение объекта «Ветроэлектростанция с диспетчерским пунктом».

ФАС России отмечает, что для учета органом регулирования в составе необходимой валовой выручки затрат на техническое перевооружение переданного по концессионному соглашению имущества и (или) для учета амортизации по объектам основных средств и нематериальных активов, необходимо наличие у регулируемой организации утвержденной в установленном порядке инвестиционной

программы. Информация об утверждении инвестиционной программы ООО «СтройИнвест-Энергия» в адрес ФАС России не представлена.

Таким образом, в отсутствие инвестиционной программы учет затрат на техническое перевооружение объектов электроэнергетики не обоснован.

Амортизация имущества, переданного в концессию (984,7 тыс. руб.)

В соответствии с подпунктом 3 пункта 2 статьи 256 Налогового кодекса Российской Федерации имущество, приобретенное (созданное) за счет бюджетных средств целевого финансирования, не подлежит амортизации.

Согласно приложению № 1 к Концессионному соглашению ветроэлектростанция с диспетчерским пунктом была построена в 2002 году на мысе Обсервации ГУП НПП «Ветроэн». В качестве ветрогенераторов были использованы агрегаты АВЭ-250СМ, произведенные на Украине в НПО «Юшмаш» г. Днепропетровск.

ФАС России установлено, что в соответствии с пунктом 2.3 Концессионного соглашения право собственности в отношении объекта концессионного соглашения принадлежит Чукотскому автономному округу.

В соответствии с Распоряжением Правительства Чукотского автономного округа от 03.12.2024 № 539-рп принято предложение некоммерческой организации «Фонд «Территория» о безвозмездной передаче (пожертвовании) в собственность Чукотского автономного округа имущества на сумму 131 219,54 тыс. руб. (ветроэнергетическое имущество АВЭ-250 10 шт., грузоподъемное устройство для ветроэнергетических установок и здание диспетчерского пункта), которое закреплено за ГП «Чукоткоммунхоз» на праве хозяйственного ведения (договор от 24.12.2004 № 49-р).

ООО «СтройИнвест-Энергия», отражая в представленном расчете амортизацию на ветроэнергетические устройства АВЭ-250 и здание диспетчерского пункта, не представлены документы, подтверждающие, что указанные объекты не были созданы публично-правовым образованием или некоммерческой организацией «Фонд «Территория» за счет бюджетных средств целевого финансирования. Исключение Комитетом из расчета тарифов амортизационных отчислений по данному имуществу соответствует пункту 2 статьи 256 Налогового Кодекса Российской Федерации, пунктам 17 и 27 Основ ценообразования № 1178.

Учитывая вышеизложенное, требование Заявителя об учете фактической амортизации за 2023 год ($НР_{j-2}^{\text{факт}}$) в размере 28 711,18 тыс. рублей. не подлежат удовлетворению.

2.2. Рез_{j-2}^+ (экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в 2023 году)

В соответствии с Заявлением в составе данного показателя подлежат учету утвержденные в тарифах 2023 года недополученные доходы в размере 17 286,3 тыс. руб., а также неправомерно исключенная в тарифах 2024 года амортизация в размере 20 598 тыс. руб.

ФАС России установлено, что указанные в Заявлении расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов в размере 20 598,00 тыс. руб. были исключены Комитетом при тарифном регулировании на 2024 год.

Так, в соответствии с Заключением органа регулирования по результатам экспертизы расчета тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «СтройИнвест-Энергия» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа на 2024 год от 20.11.2023 (дело от 12.05.2023 № 49), неиспользованные средства амортизации исключены из расчета НВВ на 2024 год в сумме 20 598 тыс. рублей (стр. 11).

В соответствии с пунктом 3 Правил № 533 заявление о рассмотрении спора подается в течение 3 месяцев со дня, когда лицо, подающее заявление, узнало или должно было узнать о нарушении своих прав. ФАС России отказывает в рассмотрении заявления в случае подачи заявления по истечении установленного срока (подпункт «а» пункта 8 Правил № 533).

Ввиду того, что затраты на амортизацию в размере 20 598,00 тыс. руб. были исключены органом регулирования из расчета необходимой валовой выручки на 2024 год, требования Заявителя в соответствии с пунктами 3, 8 Правил № 533 в этой части не подлежат удовлетворению.

Также ФАС России установлено, что согласно выписке из протокола заседания Правления Комитета от 24.11.2022 № 27 (далее – Протокол № 27) при установлении тарифов на 2023 год в НВВ ООО «СтройИнвест-Энергия» Комитетом учтены суммы недополученных доходов в размере 25 286,30 тыс. руб. в тарифах 2023-2024 гг.: на 2023 год – (+) 17 286,30 тыс. руб., на 2024 год – (+) 8 000 тыс. руб.

В соответствии с Отзывом на Заявление расходы в размере 17 286 тыс. руб. и 8 000 тыс. руб. полностью компенсированы Комитетом.

ФАС России отмечает, что при проведении в соответствии с пунктом 29 Методических указаний № 686/19 корректировки НВВ, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов за 2023 год, в составе показателя Рез_{j-2} на 2025 год учитываются экономически обоснованные расходы регулируемой организации

за 2023 год (j-2), фактически понесенные, но не учтенные при установлении тарифов на 2023 год.

В соответствии с представленным Заключением Комитета по результатам экспертизы расчета тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «СтройИнвест-Энергия» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2023-2024 годы и Протоколом № 27 в НВВ регулируемой организации учтены расходы в размере 17 286,30 тыс. руб. и повторному учету при установлении тарифов на 2025 год не подлежат.

Учитывая вышеизложенное, требование Заявителя об учете экономически обоснованных расходов регулируемой организации, понесенных в 2023 году, в размере 37 884,4 тыс. рублей. не подлежат удовлетворению.

2.3. Рез¹⁻² (доходы регулируемой организации, необоснованно (излишне) полученные в 2023 году)

Согласно представленному Заявителем расчету регулируемой организацией в составе показателя учтены расходы в размере 3 249,91 тыс. руб.

В приложении № 6 к Экспертному заключению на 2025 год Комитетом расчет данного показателя не отражен.

В соответствии с Отзывом на Заявление в 2023 году ООО «СтройИнвест-Энергия» представлены субсидии на общую сумму 3 249,91 тыс. руб.:

- субсидия субъектам предпринимательской деятельности на возмещение части затрат, связанных с уплатой процентов по кредитам, привлеченным в инвестиционных целях (постановление Правительства Чукотского автономного округа от 24.04.2019 № 232) – 1 909,38 тыс. рублей;

- субсидирование части затрат субъектов малого и среднего предпринимательства, связанных с уплатой первого взноса (аванса) при заключении договоров лизинга оборудования (постановление Правительства Чукотского автономного округа от 11.11.2019 № 501) – 1 340,53 тыс. рублей.

ФАС России отмечает, что бюджетная субсидия наряду с выручкой регулируемой организации, может являться источником компенсации (возмещения) расходов, связанных с осуществлением регулируемых видов деятельности. Во избежание двойного учета одних и тех же расходов средства бюджетной субсидии должны учитываться при установлении (корректировке) тарифов по итогам истекшего периода регулирования исходя из фактически понесенных регулируемой организацией расходов по отчетным данным бухгалтерской и статистической отчетности и расходов, учтенных органом регулирования в тарифах в соответствии с положениями Основ ценообразования № 1178 и Методических указаний № 686/19.

В случае установления факта получения ООО «СтройИнвест-Энергия» бюджетных субсидий в 2023 году в целях финансового обеспечения затрат, связанных с осуществлением регулируемой деятельности по производству электрической энергии (мощности), данные средства подлежат учету в составе показателя Рез^{-}_{j-2} (исключению) при расчете корректировки необходимой валовой выручки по результатам предшествующего периода Рез_{j-2} .

Учитывая, что в Отзыве на Заявление и в Экспертном заключении на 2025 год Комитетом не отражен анализ показателя Рез^{-}_{j-2} с учетом полученных субсидий на сумму 3 249,91 тыс. руб., органу регулирования надлежит провести дополнительный анализ и расчет с целью исключения экономически необоснованных доходов в составе корректировки необходимой валовой выручки при установлении тарифов на 2025 год в соответствии с пунктом 29 Методических указаний № 686/19.

2.4. $\Delta\text{Выр}_{j-2}$ (отклонение выручки, полученной исходя из установленных тарифов и фактического объема услуг, от величины НВВ, установленной на 2023 год)

В соответствии с представленными сторонами расчетами данный показатель определен Комитетом в размере 4 433,41 тыс. руб., Заявителем – 6 424,81 тыс. руб.

По мнению ООО «СтройИнвест-Энергия», органом регулирования допущена ошибка при расчёте фактической НВВ за 2023 г., которая была рассчитана на тариф 30,57 руб./кВт.ч, тогда как утверждённый тариф составлял 31,19 руб./кВт.ч.

В соответствии с Отзывом на Заявление при расчете фактической необходимой валовой выручки органом регулирования допущена техническая ошибка и вместо тарифа, установленного на 2023 год (в размере 31,19 руб./кВт.ч), применен тариф, установленный на 2024 год (в размере 30,57 руб./кВт.ч).

Учитывая, что в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования № 1178 у Комитета отсутствуют правовые основания для самостоятельного пересмотра установленных тарифов в связи с исправлением технических ошибок, требования Заявителя в данной части подлежат удовлетворению. Величина показателя $\Delta\text{Выр}_{j-2}$ в части определения фактической НВВ за 2023 г. подлежит пересмотру с учетом установленных тарифов на электрическую энергию на 2023 год.

На основании вышеизложенного, требования Заявителя по статье затрат «Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии на 2025 г.» подлежат частичному удовлетворению. Органу регулирования надлежит пересмотреть размер корректировки НВВ

ООО «СтройИнвест-Энергия» за 2023 год с учетом определения показателей, предусмотренных формулой (45) Методических указаний № 686/19, в экономически обоснованном размере с учетом мотивировочной части настоящего решения.

Кроме того, с учетом удовлетворения требований Заявителя в части фактических операционных расходов за 2023 год в соответствии с пунктом 1 настоящего решения в связи с исправлением технических ошибок Комитета и необходимости дополнительного учета средств в размере 1 564,86 тыс. руб.,

показатель $\Delta \text{ОР}_{j-2}$ также подлежит пересмотру.

3. Сглаживание тарифов на 2025-2029 гг.

В соответствии с Заявлением представленная на разногласия в ФАС России величина НВВ на 2025 год отражена с учетом сглаживания тарифов в период 2025-2029 гг. (распределение недополученных, предложение предприятия для сглаживания тарифа): 2025 г. - 6000 тыс. руб.; 2026 г. - 18000 тыс. руб.; 2027 г. - 15 500 тыс. руб.; 2028 г. - 13 000 тыс. руб.; 2029 г. - 11 648,05 тыс. руб.

Таким образом, органу регулирования надлежит учесть экономически обоснованные расходы, указанные в пунктах 1 и 2 настоящего решения с учетом предложения ООО «СтройИнвест-Энергия» по сглаживанию тарифов на 2025-2029 гг.

На основании вышеизложенного, а также учитывая результаты рассмотрения представленных сторонами материалов по существу разногласий между ООО «СтройИнвест-Энергия» и Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, Комиссия

РЕШИЛА:

1. Признать Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа нарушившим пункт 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, пункт 29 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, утвержденных приказом ФАС России от 29.05.2019 № 686/19.

2. Частично удовлетворить требования ООО «СтройИнвест-Энергия», указанные в заявлении о разногласиях в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики с Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа (рег. от 14.03.2025 № 46986-ЭП/25).

3. Признать экономически обоснованными и подлежащими дополнительному учету при установлении тарифов в сфере электроэнергетики для ООО «СтройИнвест-Энергия» расходы по статье затрат «Иные расходы за 2023 год (факт операционных расходов)» в размере 1 564,86 тыс. руб.

4. Органу исполнительной власти Чукотского автономного округа в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике произвести и отразить анализ и расчет расходов (показателей) в экспертном заключении согласно пункту 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, на основании мотивировочной части настоящего решения, указав на основании каких документов принималось решение по статье затрат «Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии на 2025 г.».

5. Органу исполнительной власти Чукотского автономного округа в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики пересмотреть необходимую валовую выручку ООО «СтройИнвест-Энергия» и тарифы на электрическую энергию (мощность) на 2025 год, с учетом мотивировочной части настоящего решения, включив экономически обоснованные расходы, указанные в пунктах 3, 4 резолютивной части настоящего решения, обеспечив их введение в действие с 01.07.2025.

Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении (пересмотре) тарифов на электрическую энергию (мощности) на 2025 год, подлежат учету при установлении тарифов на последующие периоды регулирования с учетом пункта 3 мотивировочной части настоящего решения.

6. Об исполнении настоящего решения органу исполнительной власти Чукотского автономного округа в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики в течение 5 рабочих дней с даты принятия решений, указанных в пунктах 3-5 настоящего решения, письменно проинформировать Федеральную антимонопольную службу, представив надлежащим образом заверенные копии:

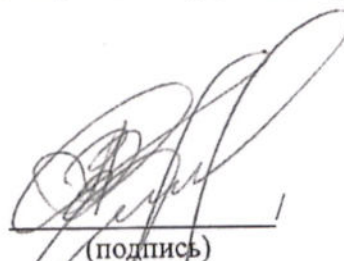
- решений органа исполнительной власти Чукотского автономного округа в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики, принятие которых предписано настоящим решением;

- протокола заседания правления органа исполнительной власти Чукотского автономного округа в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики, на котором принимались решения, предписанные настоящим решением;

- экспертного заключения по результатам установления (пересмотра) тарифов для ООО «СтройИнвест-Энергия».

7. Отказать ООО «СтройИнвест-Энергия» в удовлетворении остальной части требований.

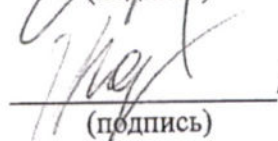
Председательствующий – заместитель
председателя Комиссии



(подпись)

А.С. Воронин

Члены Комиссии:



(подпись)

И.П. Волов



(подпись)

А.А. Старостина



(подпись)

Е.В. Танащук



(подпись)

Т.Л. Новичкова

Приказ 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"

глава VIII. Расчет цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

пункт 29 Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы 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, за (j-2)-й расчетный период регулирования (Рез j-2)

Утвержденный ДПП (ОР 2020)	тыс.руб.				
ОР утвержденный план 2023	37 638				
НР факт 2023 по расчету Комитета	41 829,20				
НР утвержденный план 2023	27 041,26		ИПЦ факт Прогноз от 30.09.2024	ИПЦ прогнозный от 30.09.2024	
РЭР утвержденный план 2023	32 966,07	ОРj0	2020		
Δэлектрическая энергия	1 673,90	j0+1	2021	6,7 %	ИПЦj-1, индекс потребительских цен в 2024 году 8 %
Δ подвозная вода	239,73	j-2	2023	5,9 %	ИПЦj, индекс потребительских цен в 2025 году 5,8 %
ΔВыр	-122,63	j-1	2022	13,8 %	
Рез j-2 (субсидия)	6 424,81				
Рез+j-2 (решение ФАС)	3 249,91				
	1 564,86				
ОР факт	46 960,45	$OP_{j-2}^{факт} = OP_{j0} \cdot \Pi_{k-j0+1}^{j-2} \left[\left(1 - \frac{ИОР_k}{100\%} \right) \cdot \left(1 + ИПЦ_k^ф \right) \right]$			
Δ ОР	5 131,25	$\Delta OP_{j-2} = OP_{j-2}^{факт} - OP_{j-2}$			
Δ НР	-5 924,82	$\Delta НР_{j-2} = НР_{j-2}^{факт} - НР_{j-2}$			
Δ РЭ	117,11	$\Delta РЭ_{j-2} = РЭ_{j-2}^{факт} - РЭ_{j-2}$			
Рез	-10 039,60	$Рез_{j-2} = \left(\Delta OP_{j-2} + \Delta НР_{j-2} + \Delta РЭ_{j-2} - \Delta Выр_{j-2} + Рез_{j-2}^+ - Рез_{j-2}^- \right) \cdot \left(1 + ИПЦ_{j-1} \right) \cdot \left(1 + ИПЦ_j \right)$			

$$\Delta РЭ_{j-2} = РЭ_{j-2}^{факт} - РЭ_{j-2}$$

РЭР	Наименование	Утверждено на 2023	Факт по расчету Комитета 2023	Ед. измерения
покупка электрической энергии	объем	199,20	225,74	тыс.кВтч
	цена	5,90	6,27	руб./кВтч
	стоимость	1 175,68	1 415,41	тыс.руб.
покупка подвозной воды	объем	300,00	224,00	куб.м.
	цена	1 660,73	1 676,75	руб./куб.м
	стоимость	498,22	375,59	тыс.руб.
Всего РЭР	стоимость	1 673,90	1 791,01	тыс.руб.

Расчёт необходимой валовой выручки ООО "СтройИнвест-Энергия" на 2025-2029 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки в соответствии с Решением Комиссии ФАС по рассмотрению споров и разногласий, связанных с установлением и (или) применением регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике № 31/49670/25 от 28.05.2025

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023				2024	
							план	факт	Комитет факт	Комитет факт с учетом разногласий	год	01.07.2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Натуральные показатели											
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	3 110,30	2 770,29	2 785,76	3 414,06	3 164,30	3 380,99	3 380,99	3 380,99	3 164,30	1607
2.	Расход электроэнергии на с/п	тыс.кВт.ч.	136,70	119,30	132,66	170,70	158,21	169,05	169,05	169,05	158,22	80
	то же в % к выработке	%	4,40	4,31	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,0
3.	Покынная электроэнергия	тыс.кВт.ч.										
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	2 973,60	2 650,99	2 653,10	3 243,36	3 006,08	3 211,94	3 211,94	3 211,94	3 006,08	1527
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.										
	то же в % к отпуску в сеть	%										0,0
6.	Полный отпуск всего:	тыс.кВт.ч.	2 973,60	2 650,99	2 653,10	3 243,36	3 006,08	3 211,94	3 211,94	3 211,94	3 006,08	1527
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.										
7.	Продано потребителям (реализация)	тыс.кВт.ч.	2 973,60	2 650,99	2 653,10	3 243,36	3 006,08	3 211,94	3 211,94	3 211,94	3 006,08	1 527,10
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч.										
	городскому	тыс.кВт.ч.										
	сельскому	тыс.кВт.ч.										
	приравненным	тыс.кВт.ч.										
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.										
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	2 973,60	2 650,99	2 653,10	3 243,36	3 006,08	3 211,94	3 211,94	3 211,94	3 006,08	1 527,10
II	Параметры расчета операционных расходов											
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%									0,072	
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%									1,00	
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%									0,00	
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов										1,0613	
1.	Операционные расходы, всего	тыс.руб.	35 368,06	29 905,50	34 493,02	34 763,76	41 829,20	39 621,18	38 815,91	40 380,78	44 392,49	22 551,59
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	237,06	362,42	1 700,52	738,23	0,00	1 716,80	1 716,80	1 716,80	0,00	0,00
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	5 272,00	439,33	0,00	0,00	6 058,13	0,00			6 429,37	3 266,15
1.3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	27 776,03	25 759,35	29 200,95	30 177,32	32 713,38	34 126,21	34 111,28	34 111,28	34 718,06	17 636,93
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс.руб.	2 082,96	3 344,40	3 591,55	3 848,21	3 057,69	3 778,17	2 987,83	4 552,71	3 245,07	1 648,51
1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс.руб.	2 082,96	3 344,40	3 591,55	3 848,21	3 057,69	3 778,17	2 987,83	4 552,71	3 245,07	1 648,51
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс.руб.	73,82	196,38	290,39	304,49	12,22	163,21	163,21	163,21	12,97	0,00
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс.руб.	622,12	323,27	237,09	216,32	325,63	267,28	267,28	267,28	345,58	0,00
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.	0,00	7,70	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.	43,59	0,00	57,00	3,93	42,23	0,00			44,82	0,00
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	тыс.руб.	5,00	30,39	28,84	34,95	0,00	0,00			0,00	0,00
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс.руб.	94,00	204,50	53,02	7,74	0,00	0,00			0,00	0,00
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	тыс.руб.			0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00
1.4.2.10	Иные расходы	тыс.руб.	1 244,43	2 582,16	2 925,22	3 280,79	2 677,60	3 347,68	2 557,34	4 122,21	2 841,69	1 648,51
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс.руб.	40 839,62	69 967,96	52 052,60	51 029,92	32 966,07	57 242,96	26 937,16	27 041,26	53 579,16	27 218,46
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс.руб.	1 025,46	8,78	12,15	0,00	19,74	0,00			23,12	11,74
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб.	1 622,46	1 600,20	2 297,76	2 533,42	2 478,62	5 722,79	5 568,17	5 672,26	6 331,38	3 216,37
2.2.1	страховые взносы	тыс.руб.	1 508,75	1 431,16	1 640,97	1 722,55	1 791,04	1 850,41	1 850,41	1 850,41	1 891,33	960,81
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00
2.2.4	иные расходы, в том числе	тыс.руб.	113,71	169,05	656,79	810,87	687,58	3 872,38	3 717,77	3 821,86	4 440,05	2 255,57
2.2.4.1	налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	532,66	804,83	564,62	982,87	881,81	881,81	603,69	306,68

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023				2024	
							план	факт	Комитет факт	Комитет факт с учетом разногласий	год	01.07.2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2.2.4.2	земельный налог	тыс. руб.	245,55	164,02	116,00	0,00	122,96	0,00	101,06	101,06	0,00	0,00
2.2.4.3	транспортный налог	тыс. руб.	0,00	5,03	6,04	6,04	0,00	6,04	6,04	6,04	6,80	3,45
2.2.4.4	налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 883,48	2 728,86	2 832,95	2 310,36	1 173,67
2.2.4.5	иные расходы	тыс. руб.	-131,84	2,55	2,09	0,00	0,00	0,00			1 519,20	771,76
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	2 227,58	1 969,29	1 854,06	1 777,45	1 777,45	1 470,34	30,34	30,34	30,34	15,41
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	15 666,14	16 040,68	16 109,65	21 440,07	28 690,27	28 711,18	0,00	0,00	22 288,00	11 322,41
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	20 297,97	50 349,00	31 778,98	25 278,98	0,00	21 338,65	21 338,65	21 338,65	24 906,31	12 652,52
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	0,00	1 108,10	1 527,62	1 552,85	1 673,90	1 791,01	1 791,00	1 791,00	1 697,44	862,31
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1	уголь	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00
3.1.3	газ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.	0,00	774,02	1 081,01	1 156,76	1 175,68	1 415,41	1 415,41	1 415,41	1 286,19	653,39
3.3	Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	0,00	334,08	446,62	396,09	498,22	375,59	375,59	375,59	411,25	208,92
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и	тыс. руб.										0,00
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.		500,00		14 045,00	17 286,30	17 286,30	17 286,30	17 286,30	-7 758,33	-3 941,27
6.	Выпадающие											0,00
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	76 207,68	101 484,11	88 073,25	101 391,53	93 755,47	115 941,45	84 830,37	86 499,34	91 910,75	46 691,08
	Себестоимостью	коп./кВт.ч	2 562,81	3 828,16	3 319,63	3 126,13	3 118,86	3 609,71	2 641,10	2 693,06	3 057,49	3 057,49
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	76 207,70	101 484,10	88 073,20	101 391,65	93 755,47	115 941,45	115 941,45	86 499,34	91 910,69	46 691,05
7.	Прибыль	тыс. руб.	2 187,30	-27 933,10	-4 780,94	3 609,42	0,00	-15 761,17	16 608,42	16 930,85	0,00	0,00
7.1	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.										0,00
7.2	прочие цели	тыс. руб.				4 366,11		0,00	3 249,91	3 249,91	0,00	0,00
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	78 395,00	73 551,00	83 292,26	105 001,07	93 755,47	100 180,28	98 188,88	100 180,28	91 910,69	46 691,05
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	2 418,50	2 774,47	3 319,63	3 237,42	3 118,86	3 119,00	3 057,00	3 119,00	3 057,49	3 057,49
	изменение, %	%										98,0

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2025					2026	2027	2028	2029	2025					2026	2027	2028	2029	
			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ (02.05.2024)										Утверждено КОМИТЕТОМ в соответствии постановлением от 10.12.2024 г. № 19-з/3								
			год	01.01.2025	01.07.2025	год	год	год	год	год	год	год	01.01.2025	01.07.2025	год	год	год	год	год		
1	2	3	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29			
I.	Натуральные показатели																				
1.	Выработка электроэнергии	тыс кВт.ч.	3 170,20	1563	1607	3 170,20	3 170,20	3 170,20	3 170,20	3 170,20	3 170,20	1 562,72	1 607,48	3 170,20	3 170,20	3 170,20	3 170,20	3 170,20			
2.	Расход электроэнергии на с/п	тыс кВт.ч.	158,51	78	80	158,75	158,51	158,51	158,51	158,51	158,51	78,14	80,39	158,52	158,52	158,52	158,52	158,52			
	то же в % к выработке	%	5,00	5,0	5,0	5,01	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00			
3.	Покупная электроэнергия	тыс кВт.ч.	0,00			0,00	0,00														
4.	Отпуск электроэнергии, в сеть	тыс кВт.ч.	3 011,68	1484,34	1527,10	3 011,45	3 011,68	3 011,68	3 011,68	3 011,68	3 011,68	1 484,58	1 527,09	3 011,68	3 011,68	3 011,68	3 011,68	3 011,68			
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс кВт.ч.																			
	то же в % к отпуску в сеть	%																			
6.	Полезный отпуск всего:	тыс кВт.ч.	3 011,68	1 484,34	1 527,10	3 011,45	3 011,68	3 011,68	3 011,68	3 011,68	3 011,68	1 484,58	1 527,09	3 011,68	3 011,68	3 011,68	3 011,68	3 011,68			
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс кВт.ч.				0,00	0,00														
7.	Продано потребителям, (реализация)	тыс кВт.ч.	3 011,68	1 484,34	1 527,10	3 011,45	3 011,68	3 011,68	3 011,68	3 011,68	3 011,6840	1 484,58	1 527,09	3 011,68	3 011,68	3 011,68	3 011,68	3 011,68			
	в т.ч. населению:	тыс кВт.ч.																			
	городскому	тыс кВт.ч.																			
	сельскому	тыс кВт.ч.																			
	приравненным	тыс кВт.ч.																			
	в т.ч. бюджетным	тыс кВт.ч.																			
	в т.ч. прочим	тыс кВт.ч.	3 011,68	1 484,34	1 527,10	3 011,45	3 011,68	3 011,68	3 011,68	3 011,68	3 011,68	1 484,58	1 527,09	3 011,68	3 011,68	3 011,68	3 011,68	3 011,68			
II	Параметры расчета операционных расходов																				
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%	0,08			0,06	0,04	0,04	0,04	0,04	0,00				0,043	0,04	0,04	0,04			
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	1,00			1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00				1,00	1,00	1,00	1,00			
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00			
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов		1,07	0,00	0,00	1,05	1,03	1,03	1,03	1,03	0,99	0,00	0,00	0,00	1,033	1,030	1,030	1,030			
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	68 725,89	33 872,30	34 853,59	68 725,89	61 120,33	62 507,89	63 539,56	64 153,11	52 739,65	25 997,51	26 742,14	52 739,65	54 457,38	56 069,32	57 728,97	59 437,75			
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	1 481,04	729,95	751,09	1 481,04	1 554,20	1 600,21	1 647,57	1 696,34	1 481,04	730,06	750,97	1 481,04	1 529,28	1 574,54	1 621,15	1 669,13			
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	24 394,84	12 023,26	12 371,58	24 394,84	3 687,73	3 375,28	2 656,63	1 468,04	7 116,50	3 508,01	3 608,49	7 116,50	7 348,29	7 565,80	7 789,74	8 020,32			
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	38 086,74	18 771,46	19 315,28	38 086,74	50 879,83	52 385,87	53 936,49	55 533,01	38 086,74	18 774,50	19 312,24	38 086,74	39 327,23	40 491,31	41 689,86	42 923,88			
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	4 763,27	2 347,63	2 415,64	4 763,27	4 998,57	5 146,53	5 298,87	5 455,72	6 055,37	2 984,94	3 070,43	6 055,37	6 252,59	6 437,67	6 628,22	6 824,42			
1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	4 763,27	2 347,63	2 415,64	4 763,27	4 998,57	5 146,53	5 298,87	5 455,72	6 055,37	2 984,94	3 070,43	6 055,37	6 252,59	6 437,67	6 628,22	6 824,42			
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	270,18	133,16	137,02	270,18	283,53	291,92	300,56	309,46	186,50	91,93	94,56	186,50	192,57	198,27	204,14	210,18			
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	256,85	126,59	130,26	256,85	269,54	277,52	285,73	294,19	254,16	125,29	128,87	254,16	262,44	270,21	278,21	286,44			
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	21,72	10,70	11,01	21,72	22,79	23,46	24,16	24,87	21,49	10,59	10,90	21,49	22,19	22,84	23,52	24,22			
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	тыс. руб.	22,73	11,20	11,53	22,73	23,86	24,56	25,29	26,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	786,85	387,81	399,04	786,85	825,72	850,16	875,33	901,24	682,12	336,24	345,87	682,12	704,33	725,18	746,65	768,75			
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	3 404,93	1 678,16	1 726,77	3 404,93	3 573,14	3 678,90	3 787,80	3 899,91	4 911,11	2 420,88	2 490,22	4 911,11	5 071,06	5 221,17	5 375,71	5 534,83			
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	39 494,14	19 465,11	20 029,03	37 565,46	25 151,99	25 084,89	25 419,01	20 424,50	35 006,36	17 256,05	17 750,31	35 006,36	17 947,72	18 083,14	18 122,29	12 711,95			
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	4,33	2,13	2,20	4,33	4,54	4,68	4,82	4,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	5 707,40	2 812,95	2 894,45	3 778,72	8 467,50	8 718,14	8 976,20	9 241,90	3 572,42	1 760,99	1 811,43	3 572,42	3 726,04	3 875,08	4 030,08	4 191,29			
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	2 903,95	1 431,24	1 472,70	2 903,95	7 549,52	7 772,98	8 003,06	8 239,95	2 697,65	1 329,78	1 367,87	2 697,65	2 813,65	2 926,20	3 043,25	3 164,97			
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
2.2.4	иные расходы, в том числе	тыс. руб.	2 803,45	1 381,71	1 421,74	874,77	917,99	945,16	973,14	1 001,94	874,77	431,21	443,56	874,77	912,39	948,88	986,84	1 026,31			
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.	826,98	407,58	419,39	826,98	867,83	893,52	919,97	947,20	826,98	407,65	419,33	826,98	862,54	897,04	932,92	970,24			

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2025					2026	2027	2028	2029	2025					2026	2027	2028	2029
			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ (02.05.2024)										Утверждено КОМИТЕТОМ в соответствии постановлением от 10.12.2024 г. № 19-з/3							
			год	01.01.2025	01.07.2025	год	год	год	год	год	год	год	01.01.2025	01.07.2025	год	год	год	год	год	год
1	2	3	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29		
2.2.4.2	земельный налог	тыс. руб.	41,34	20,38	20,97	41,34	43,39	44,67	45,99	47,35	41,34	20,38	20,96	41,34	43,12	44,85	46,64	48,51		
2.2.4.3	транспортный налог	тыс. руб.	6,45	3,18	3,27	6,45	6,77	6,97	7,18	7,39	6,45	3,18	3,27	6,45	6,73	7,00	7,28	7,57		
2.2.4.4	налог на прибыль	тыс. руб.	1 928,68	950,57	978,11							0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.2.4.5	иные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	2 373,90	1 170,00	1 203,90	2 373,90	2 491,17	2 564,91	2 640,83	2 719,00	31,55	15,55	16,00	31,55	32,91	34,23	35,60	37,02		
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	16 017,15	7 894,23	8 122,92	16 017,15	14 188,77	13 797,16	13 797,16	8 458,65	16 011,02	7 892,48	8 118,54	16 011,02	14 188,77	14 173,83	14 056,61	8 483,65		
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	15 391,36	7 585,80	7 805,56	15 391,36					15 391,36	7 587,02	7 804,34	15 391,36	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	1 978,73	975,24	1 003,49	1 978,73	2 076,48	2 137,95	2 201,23	2 266,39	2 036,56	1 003,90	1 032,66	2 036,56	2 118,02	2 202,74	2 290,85	2 382,49		
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.1.1	уголь	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.1.3	газ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.2	Расходы на покупку электроэнергии	тыс. руб.	1 542,33	760,16	782,18	1 542,33	1 618,53	1 666,43	1 715,76	1 766,55	1 595,61	786,54	809,07	1 595,61	1 659,43	1 725,81	1 794,84	1 866,63		
3.3	Расходы на покупку электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	436,40	215,08	221,32	436,40	457,96	471,51	485,47	499,84	440,96	217,36	223,59	440,96	458,59	476,94	496,01	515,86		
4.	Расходы на топливо, связанного со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	-15 000,00	-7 392,91	-7 607,09	-15 000,00	8 000,00	8 000,00	12 000,00	23 359,17	-4 976,68	-2 453,06	-2 523,62	-4 976,68	0,00	0,00	0,00	0,00		
6.	Выпадающие			0,00	0,00	0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	95 198,76	46 919,74	48 279,02	93 270,08	96 348,81	97 730,73	103 159,80	110 203,16	84 805,89	41 804,41	43 001,48	84 805,89	74 523,13	76 355,20	78 142,11	74 532,19		
	Себестоимость	коп./кВт.ч	3 160,98	3 160,98	3 161,48	3 097,19	3 199,17	3 245,05	3 425,32	3 659,19	2 815,90	2 815,91	2 815,90	2 815,90	2 474,47	2 535,31	2 594,64	2 474,78		
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	95 198,76	46 919,74	48 279,02	95 198,76	96 348,80	97 730,70	103 159,80	110 203,20	84 805,90	41 804,40	43 001,50	84 805,90	74 523,10	76 355,20	78 142,10	74 532,20		
7.	Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
7.1	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00														
7.2	прочие цели	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00														
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	95 198,76	46 919,74	48 279,02	95 198,76	96 348,80	97 730,70	103 159,80	110 203,20	84 805,90	41 804,40	43 001,50	84 805,90	74 523,10	76 355,20	78 142,10	74 532,20		
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	3 160,98	3 160,98	3 161,48	3 161,23	3 199,17	3 245,05	3 425,32	3 659,19	2 815,90	2 815,91	2 815,90	2 815,90	2 474,47	2 535,31	2 594,64	2 474,78		
	изменение, %	%					103,39				92,10	92,10	92,10	92,10	87,88	102,46	102,34	95,38		

Приложение 4
к протоколу заседания Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 23 июня 2025 года № 17

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Тариф 2025 с разногласиям и предложение предприятия	2026	2027	2028	2029	2025				2026	2027	2028	2029
				Тарифы с разногласиями Предложение ОРГАНИЗАЦИИ				Предложение КОМИТЕТА с учетом разногласий							
				год	год	год	год	год	01.01.2025	01.07.2025	год	год	год	год	год
1	2	3	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42
1.	Натуральные показатели														
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	3 170,20	3 170,20	3 170,20	3 170,20	3 170,20	3 170,20	1 562,72	1 607,48	3 170,20	3 170,20	3 170,20	3 170,20	3 170,20
2.	Расход электроэнергии на с/п	тыс.кВт.ч.	158,52	158,52	158,52	158,52	158,52	158,51	78,14	80,39	158,52	158,52	158,52	158,52	158,52
	то же в % к выработке	%	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
3.	Покитная электроэнергия	тыс.кВт.ч.													
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	3 011,68	3 011,68	3 011,68	3 011,68	3 011,68	3 011,68	1 484,58	1 527,09	3 011,68	3 011,68	3 011,68	3 011,68	3 011,68
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.													
	то же в % к отпуску в сеть	%													
6.	Полный отпуск всего:	тыс.кВт.ч.	3 011,68	3 011,68	3 011,68	3 011,68	3 011,68	3 011,68	1 484,58	1 527,09	3 011,68	3 011,68	3 011,68	3 011,68	3 011,68
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.													
7.	Продано потребителям (реализация)	тыс.кВт.ч.	3 011,6750	3 011,68	3 011,68	3 011,68	3 011,68	3 011,6840	1 484,58	1 527,09	3 011,68	3 011,68	3 011,68	3 011,68	3 011,68
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч.													
	городскому	тыс.кВт.ч.													
	сельскому	тыс.кВт.ч.													
	приравненным	тыс.кВт.ч.													
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.													
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	3 011,68	3 011,68	3 011,68	3 011,68	3 011,68	3 011,68	1 484,58	1 527,09	3 011,68	3 011,68	3 011,68	3 011,68	3 011,68
II	Параметры расчета операционных расходов														
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%	0,00	0,080	0,06	0,04	0,04	0,00				0,04	0,04	0,04	0,04
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00				1,00	1,00	1,00	1,00
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов		0,99	1,07	1,05	1,03	1,03	0,99	0,00	0,00	0,00	1,03	1,03	1,03	1,03
1.	Операционные расходы, всего	тыс.руб.	64 153,11	65 210,50	69 588,71	71 264,06	73 373,47	52 739,65	25 997,51	26 742,14	52 739,65	54 457,38	56 069,32	57 728,97	59 437,75
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	1 696,34	1 696,34	1 679,38	0,00	0,00	1 481,04	730,06	750,97	1 481,04	1 529,28	1 574,54	1 621,15	1 669,13
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	1 468,04	2 735,26	2 924,54	3 069,02	3 159,86	7 116,50	3 508,01	3 608,49	7 116,50	7 348,29	7 565,80	7 789,74	8 020,32
1.3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	55 533,01	55 533,01	59 375,90	62 309,07	64 153,42	38 086,74	18 774,50	19 312,24	38 086,74	39 327,23	40 491,31	41 689,86	42 923,88
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс.руб.	5 455,72	5 245,88	5 608,90	5 885,98	6 060,20	6 055,37	2 984,94	3 070,43	6 055,37	6 252,59	6 437,67	6 628,22	6 824,42
1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс.руб.	5 455,72	5 245,88	5 608,90	5 885,98	6 060,20	6 055,37	2 984,94	3 070,43	6 055,37	6 252,59	6 437,67	6 628,22	6 824,42
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс.руб.	309,46	297,56	318,15	333,87	343,75	186,50	91,93	94,56	186,50	192,57	198,27	204,14	210,18
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс.руб.	294,19	282,88	302,45	317,39	326,79	254,16	125,29	128,87	254,16	262,44	270,21	278,21	286,44
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.	24,87	23,92	25,57	26,83	27,63	21,49	10,59	10,90	21,49	22,19	22,84	23,52	24,22
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	тыс.руб.	26,04	25,04	26,77	28,09	28,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс.руб.	901,24	866,57	926,54	972,31	1 001,09	682,12	336,24	345,87	682,12	704,33	725,18	746,65	768,75
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.10	Иные расходы	тыс.руб.	3 899,91	3 749,92	4 009,41	4 207,48	4 332,02	4 911,11	2 420,88	2 490,22	4 911,11	5 071,06	5 221,17	5 375,71	5 534,83
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс.руб.	20 424,50	25 795,68	26 608,20	21 788,34	22 295,52	35 006,36	17 256,05	17 750,31	35 006,36	17 947,72	18 083,14	18 122,29	12 711,95
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс.руб.	4,96	4,82	5,20	5,51	5,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб.	9 241,90	8 976,20	9 694,30	10 275,95	10 686,99	3 572,42	1 760,99	1 811,43	3 572,42	3 726,04	3 875,08	4 030,08	4 191,29
2.2.1	страховые взносы	тыс.руб.	8 239,95	8 003,06	8 643,31	9 161,91	9 528,38	2 697,65	1 329,78	1 367,87	2 697,65	2 813,65	2 926,20	3 043,25	3 164,97
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов (и/или) лимитов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.4	иные расходы, в том числе	тыс.руб.	1 001,94	973,14	1 050,99	1 114,05	1 158,61	874,77	431,21	443,56	874,77	912,39	948,88	986,84	1 026,31
2.2.4.1	налог на имущество	тыс.руб.	947,20	919,97	993,56	1 053,18	1 095,30	826,98	407,65	419,33	826,98	862,54	897,04	932,92	970,24

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Тариф 2025 с разногласиями и предложение предприятия	2026	2027	2028	2029	2025				2026	2027	2028	2029
				Тарифы с разногласиями Предложение ОРГАНИЗАЦИИ				Предложение КОМИТЕТА с учетом разногласий							
				год	год	год	год	год	01.01.2025	01.07.2025	год	год	год	год	год
1	2	3	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42
2.2.4.2	земельный налог	тыс. руб.	47,35	45,99	49,67	52,65	54,76	41,34	20,38	20,96	41,34	43,12	44,85	46,64	48,51
2.2.4.3	транспортный налог	тыс. руб.	7,39	7,18	7,75	8,22	8,55	6,45	3,18	3,27	6,45	6,73	7,00	7,28	7,57
2.2.4.4	налог на прибыль	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.4.5	иные расходы	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	2 719,00	2 640,83	2 852,10	3 023,22	3 144,15	31,55	15,55	16,00	31,55	32,91	34,23	35,60	37,02
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	8 458,65	14 173,83	14 056,61	8 483,65	8 458,65	16 011,02	7 892,48	8 118,54	16 011,02	14 188,77	14 173,83	14 056,61	8 483,65
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 391,36	7 587,02	7 804,34	15 391,36	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	2 266,39	2 289,28	2 380,85	2 476,08	2 575,13	2 036,56	1 003,90	1 032,66	2 036,56	2 118,02	2 202,74	2 290,85	2 382,49
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1	уголь	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.3	газ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Расходы на покупку электроэнергии	тыс. руб.	1 766,55	1 784,39	1 855,77	1 930,00	2 007,20	1 595,61	786,54	809,07	1 595,61	1 659,43	1 725,81	1 794,84	1 866,63
3.3	Расходы на покупку электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	499,84	504,89	525,08	546,09	567,93	440,96	217,36	223,59	440,96	458,59	476,94	496,01	515,86
4.	Эквивалент расходов на топливо, связанный со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-10 039,60	-1 502,53	-8 537,08	-10 039,60	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Выпадающие			0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	86 844,00	93 295,45	98 577,77	95 528,48	98 244,13	79 742,97	42 754,94	36 988,03	79 742,97	74 523,13	76 355,20	78 142,11	74 532,19
	себестоимость	коп./кВт.ч	2 883,58	3 097,79	3 273,19	3 171,94	3 262,11	2 647,79	2 879,93	2 422,12	2 647,79	2 474,47	2 535,31	2 594,64	2 474,78
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	86 844,00	93 295,50	98 577,80	95 528,50	98 244,10	79 743,00	42 754,90	36 988,00	79 743,00	74 523,10	76 355,20	78 142,10	74 532,20
7.	Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.1	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.													
7.2	прочие цели	тыс. руб.													
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	86 844,00	93 295,50	98 577,80	95 528,50	98 244,10	79 743,00	42 754,90	36 988,00	79 743,00	74 523,10	76 355,20	78 142,10	74 532,20
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	2 883,58	3 097,79	3 273,19	3 171,94	3 262,11	2 647,79	2 879,93	2 422,12	2 647,80	2 474,47	2 535,31	2 594,64	2 474,78
	изменение, %	%	84,18	110,01	105,66	96,91	102,84	86,60	94,19	79,22	86,60	93,45	102,46	102,34	95,38

Расчет стоимости покупной электрической энергии

№ п/п	Поставщики	2020 год			2021 год			2022 год						2023 год		
		факт			факт			план			факт			принято в тарифе		
		Объем покупной энергии, тыс.кВт.ч	руб/кВт.ч.	Затраты, тыс. руб.	Объем покупной энергии, тыс.кВт.ч	руб/кВт.ч.	Затраты, тыс. руб.	Объем покупной энергии, тыс.кВт.ч	руб/кВт.ч.	Затраты, тыс. руб.	Объем покупной энергии, тыс.кВт.ч	руб/кВт.ч.	Затраты, тыс. руб.	Объем покупной энергии, тыс.кВт.ч	руб/кВт.ч.	Затраты, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	ГП ЧАО Чукоткоммунхоз	158,11	5,00	774,02	199,20	5,50	1 081,01	138,00	6,63	915,46	199,15	5,79	1 156,76	199,20	5,90	1 175,68
	Итого:	158,11	4 895,42	774,02	199,20	5 426,76	1 081,01	138,00	6 633,79	915,46	199,15	5 808,40	1 156,76	199,20	5 902,01	1 175,68

Приложение 5
к протоколу заседания Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 23 июня 2025 года № 17

№ п/п	Поставщики	2023 год			2024 год			2025 год					
		факт			Принято в ТАРИФ			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ			Принято в ТАРИФ		
		Объем покупной энергии, тыс.кВт.ч	руб/кВт.ч.	Затраты, тыс. руб.	Объем покупной энергии, тыс.кВт.ч	руб/кВт.ч.	Затраты, тыс. руб.	Объем покупной энергии, тыс.кВт.ч	руб/кВт.ч.	Затраты, тыс. руб.	Объем покупной энергии, тыс.кВт.ч	руб/кВт.ч.	Затраты, тыс. руб.
1	2	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
1	ГП ЧАО Чукоткоммунхоз	225,74	6,27	1 415,41	185,49	6,93	1 286,19	208,03	7,41	1 542,33	208,03	7,67	1 595,61
	Итого:	225,74	6 270,00	1 415,41	185,49	6 934,09	1 286,19	208,03	7,41	1 542,33	208,03	7,67	1 595,61

Расчет затрат на воду для производства электрической энергии

№ п/п	Показатели (с указанием: централизованная/покупная)	2020 год			2021 год			2022 год						2023 год		
		факт			факт			план			факт			принято в тариф		
		Расход, м³	Себест, руб./м³	Расходы, тыс.руб.	Расход, м³	Себест, руб./м³	Расходы, тыс.руб.	Расход, м³	Себест, руб./м³	Расходы, тыс.руб.	Расход, м³	Себест, руб./м³	Расходы, тыс.руб.	Расход, м³	Себест, руб./м³	Расходы, тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	9	10	11	12	13	14
1	ГП ЧАО Чукоткоммунхоз	229,5	1 468,85	334,1	263,5	1 688,49	446,6	300,0	1 530,67	459,2	238,7	1 649,86	396,1	300,0	1 660,73	498,2
	Итого:	229,5	1 455,68	334,1	263,5	1 694,94	446,6	300,0	1 530,67	459,2	238,7	1 659,38	396,1	300,0	1 660,73	498,2

Приложение 6
к протоколу заседания Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 23 июня 2025 года № 17

№ п/п	Показатели (с указанием: централизованная/покупная)	2023 год			2024 год			2025 год					
		факт			Принято в ТАРИФ			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ			Принято в ТАРИФ		
		Расход, м ³	Себест, руб./м ³	Расходы, тыс.руб.	Расход, м ³	Себест, руб./м ³	Расходы, тыс.руб.	Расход, м3	Себест, руб./м3	Расходы, тыс.руб.	Расход, м ⁴	Себест, руб./м3	Расходы, тыс.руб.
1	2	15	16	17	21	22	23	21	22	23	24	25	26
1	ГП ЧАО Чукоткоммунхоз	224,0	1 676,75	375,6	243,9	1 686,13	411,2	242,1	1 802,81	436,4	242,1	1 821,63	441,0
	Итого:	224,0	1 676,75	375,6	243,9	1 686,13	411,2	0,0	0,00	0,0	0,0	0,00	0,0

Операционные расходы

№ п/п	Наименование расхода	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год		2023 г				2024 г	2025 г			
		Факт	Факт	Факт	План	Факт	План	факт	факт Комитет	факт Комитет с учетом разницы	Утверждено	Предложение ЭСО 07.05.2025	Предложение ЭСО к разнице	Комитет ПК от 10.12.2024 № 19-з3	Комитет к разнице
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	237,06	362,42	1 700,52		738,23		1 716,80	1 716,80	1 716,80		1 481,04	1 481,04	1 481,04	1 481,04
2	Расходы на ремонт основных средств	5 272,00	439,33	0,00	5 772,94	0,00	6 058,13				6 429,37	24 394,84	7 116,50	7 116,50	7 116,50
2.2	текущий ремонт	5 272,00	439,33	0,00	5 772,94	0,00	6 058,13		0,00		6 429,37	24 394,84	7 116,50	7 116,50	7 116,50
3	Расходы на оплату труда	27 776,03	25 759,35	29 200,95	31 173,42	30 177,32	32 713,38	34 126,21	34 111,28	34 111,28	34 718,06	38 086,74	38 086,74	38 086,74	38 086,74
3.1	оплата труда основных рабочих	12 236,52	16 605,96	17 377,87	14 762,03	19 148,03	15 491,27	19 796,31	19 781,37	19 781,37	16 440,58	22 007,67	22 007,67	22 007,67	22 007,67
3.4	оплата труда АУП	15 539,51	9 153,39	11 823,08	16 411,39	11 029,29	17 222,11	14 329,90	14 329,90	14 329,90	18 277,48	16 079,07	16 079,07	16 079,07	16 079,07
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	2 082,96	3 344,40	3 591,55	2 913,75	3 848,21	3 057,69	3 778,17	430,50	430,50	3 245,07	1 358,34	1 144,26	1 144,26	1 144,26
5.1	Расходы на оплату услуг связи	73,82	196,38	290,39	11,65	304,49	12,22	163,21	163,21	163,21	12,97	270,18	186,50	186,50	186,50
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	622,12	323,27	237,09	310,30	216,32	325,63	267,28	267,28	267,28	345,58	256,85	254,16	254,16	254,16
5.5	Расходы на служебные командировки		7,70								0,00				
5.6	Расходы на обучение персонала	43,59		57,00	40,24	3,93	42,23				44,82	21,72	21,49	21,49	21,49
5.7	Канцелярские и почтовые расходы	5,00	30,39	28,84		34,95									
5.8	Расходы по охране труда (спецодежда)	94,00	304,50	53,02		7,74						786,85	682,12	682,12	682,12
6	Иные расходы:	1 244,43	2 582,16	2 925,22	2 551,56	3 280,79	2 677,60	3 347,68	4 000,59	4 122,21	2 841,69	3 404,93	4 911,11	4 911,11	4 911,11
6.1	автотранспорт		196,06	39,49		486,40		332,57	311,46	311,46	0,00	305,95	295,31	295,31	295,31
6.2	вознаграждение персонала	39,10	32,97	26,95	1 179,78	40,41	1 238,06	28,41	28,41	28,41	1 313,93	34,13	33,78	33,78	33,78
6.3	оплата проезда в отпуск	349,71	1 434,63	1 997,68	222,40	1 662,25	233,39	1 253,93	1 233,28	1 233,28	247,69	1 751,30	1 409,20	1 409,20	1 409,20
6.4	страхование объектов				7,41		7,78				8,26	0,00			
6.5	услуги банка	52,58	100,26	34,32	52,95	129,46	55,57	49,73	49,73	49,73	58,97	76,10	56,83	56,83	56,83
6.6	прочие налоговые	135,62	279,50	256,76	422,88	322,56	443,77	454,81	251,50	251,50	470,96	368,57	287,37	287,37	287,37
6.7	прочие общехозяйственные	667,42	538,74	570,01	666,14	639,71	699,05		686,20	686,20	741,88	832,15	668,63	668,63	668,63
6.8	прочие затраты							103,07				36,73			
6.9	аренда жилых помещений							1 440,00	1 440,00				2 160,00	2 160,00	2 160,00
6.20	прочие непроизводственные расходы								121,62						
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	35 368,06	29 905,50	34 493,02	39 860,11	34 763,76	41 829,20	39 621,18	40 259,16	40 380,78	47 234,18	68 725,89	52 739,65	52 739,65	52 739,65

Приложение 7
к протоколу заседания Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 23 июня 2025 года № 17

№ п/п	Наименование расхода	2026 г				2027 г				2028 г				2029 г			
		Предложение ЭСО от 02.05.2025	Предложение ЭСО к разному классам	Комитет ПК от 10.12.2025 № 19-ч/3	Комитет к разному классам	Предложение ЭСО от 02.05.2025	Предложение ЭСО к разному классам	Комитет ПК от 10.12.2025 № 19-ч/3	Комитет к разному классам	Предложение ЭСО от 02.05.2025	Предложение ЭСО к разному классам	Комитет ПК от 10.12.2025 № 19-ч/3	Комитет к разному классам	Предложение ЭСО от 02.05.2025	Предложение ЭСО к разному классам	Комитет ПК от 10.12.2025 № 19-ч/3	Комитет к разному классам
1	2	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	1 554,20	1 554,20	1 529,28	1 529,28	1 600,21	1 600,21	1 574,54	1 574,54	1 647,57	1 647,57	1 621,15	1 621,15	1 696,34	1 696,34	1 669,13	1 669,13
2	Расходы на ремонт основных средств	3 687,73	3 687,73	7 348,29	7 348,29	3 375,28	3 375,28	7 565,80	7 565,80	2 656,63	2 656,63	7 789,74	7 789,74	1 468,04	1 468,04	8 020,32	8 020,32
2.2	текущий ремонт	3 687,73	3 687,73	7 348,29	7 348,29	3 375,28	3 375,28	7 565,80	7 565,80	2 656,63	2 656,63	7 789,74	7 789,74	1 468,04	1 468,04	8 020,32	8 020,32
3	Расходы на оплату труда	50 879,83	50 879,83	39 327,23	39 327,23	52 385,87	52 385,87	40 491,31	40 491,31	53 936,49	53 936,49	41 689,86	41 689,86	55 533,01	55 533,01	42 923,88	42 923,88
3.1	оплата труда основных рабочих	23 388,77	23 388,77	22 724,46	22 724,46	24 081,08	24 081,08	23 397,11	23 397,11	24 793,88	24 793,88	24 089,66	24 089,66	25 527,78	25 527,78	24 802,71	24 802,71
3.4	оплата труда АУП	27 491,06	27 491,06	16 602,77	16 602,77	28 304,79	28 304,79	17 094,21	17 094,21	29 142,61	29 142,61	17 600,20	17 600,20	30 005,24	30 005,24	18 121,16	18 121,16
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	1 425,44	1 425,44	1 181,53	1 181,53	1 467,63	1 467,63	1 216,50	1 216,50	1 511,07	1 511,07	1 252,51	1 252,51	1 555,80	1 555,80	1 289,58	1 289,58
5.1	Расходы на оплату услуг связи	283,53	283,53	192,57	192,57	291,92	291,92	198,27	198,27	300,56	300,56	204,14	204,14	309,46	309,46	210,18	210,18
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	269,54	269,54	262,44	262,44	277,52	277,52	270,21	270,21	285,73	285,73	278,21	278,21	294,19	294,19	286,44	286,44
5.5	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.6	Расходы на обучение персонала	22,79	22,79	22,19	22,19	23,46	23,46	22,84	22,84	24,16	24,16	23,52	23,52	24,87	24,87	24,22	24,22
5.7	Канцелярские и почтовые расходы	23,86	23,86	0,00	0,00	24,56	24,56	0,00	0,00	25,29	25,29	0,00	0,00	26,04	26,04	0,00	0,00
5.8	Расходы по охране труда (спецодежда)	825,72	825,72	704,33	704,33	850,16	850,16	725,18	725,18	875,33	875,33	746,65	746,65	901,24	901,24	768,75	768,75
6	Иные расходы:	3 573,14	3 573,14	5 071,06	5 071,06	3 678,90	3 678,90	5 221,17	5 221,17	3 787,80	3 787,80	5 375,71	5 375,71	3 899,91	3 899,91	5 534,83	5 534,83
6.1	автотранспорт	321,07	321,07	304,92	304,92	330,57	330,57	313,95	313,95	340,36	340,36	323,24	323,24	350,43	350,43	332,81	332,81
6.2	вознаграждение персонала	35,82	35,82	34,88	34,88	36,88	36,88	35,91	35,91	37,97	37,97	36,97	36,97	39,10	39,10	38,07	38,07
6.3	оплата проезда в отпуск	1 837,81	1 837,81	1 455,10	1 455,10	1 892,21	1 892,21	1 498,17	1 498,17	1 948,22	1 948,22	1 542,51	1 542,51	2 005,89	2 005,89	1 588,17	1 588,17
6.4	страхование объектов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.5	услуги баняи	79,86	79,86	58,68	58,68	82,22	82,22	60,42	60,42	84,65	84,65	62,20	62,20	87,16	87,16	64,05	64,05
6.6	прочие цеховые	386,77	386,77	296,73	296,73	398,22	398,22	305,52	305,52	410,01	410,01	314,56	314,56	422,15	422,15	323,87	323,87
6.7	прочие общехозяйственные	873,26	873,26	690,40	690,40	899,10	899,10	710,84	710,84	925,72	925,72	731,88	731,88	953,12	953,12	753,54	753,54
6.8	прочие затраты	38,55	38,55	0,00	0,00	39,69	39,69	0,00	0,00	40,86	40,86	0,00	0,00	42,07	42,07	0,00	0,00
6.9	аренда жилых помещений			2 230,35	2 230,35			2 296,37				2 364,34	2 364,34			2 434,33	2 434,33
6.20	прочие производственные расходы																
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	61 120,33	61 120,33	54 457,38	54 457,38	62 507,89	62 507,89	56 069,32	53 772,95	63 539,56	63 539,56	57 728,97	57 728,97	64 153,11	64 153,11	59 437,75	59 437,75

Наподконтрольные расходы

№ п/п	Наименование расхода	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год		2023 год			2024 год	2025 год				2026 год			
		Факт	Факт	Факт	План	Факт	План	факт	Факт комитет	Утверждено	Предложение ЭСО 02.05.2025	Предложение ЭСО к разногласиям	Комитет ПК от 10.12.2025 № 19-з/3	Комитет к разногласиям	Предложение ЭСО 02.05.2025	Предложение ЭСО к разногласиям	Комитет ПК от 10.12.2025 № 19-з/3	Комитет к разногласиям
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	1 025,46	8,78	12,15	67,10		19,74			23,12	4,33	4,33			4,54	4,54		
2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1 622,46	1 600,20	2 297,76	1 706,72	2 533,42	2 478,62	5 722,79	5 549,50	6 331,38	5 707,40	5 707,40	5 501,10	5 501,10	8 467,50	8 467,50	3 726,04	3 726,04
2.1	Отчисления на социальные нужды	1 508,75	1 431,16	1 640,97	1 706,72	1 722,55	1 791,04	1 850,41	1 850,41	1 891,33	2 903,95	2 903,95	2 697,65	2 697,65	7 549,52	7 549,52	2 813,65	2 813,65
2.1.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	772,62	961,09	1 018,62	946,75	1 169,81	993,52	1 213,45	1 213,45	1 891,33	1 878,88	1 878,88	1 672,58	1 672,58	3 791,96	3 791,96	1 744,50	1 744,50
2.1.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	736,12	470,07	622,35	759,97	552,74	797,52	636,96	636,96		1 025,07	1 025,07	1 025,07	1 025,07	3 757,56	3 757,56	1 069,15	1 069,15
2.4	иные расходы, в том числе	113,71	169,05	656,79	0,00	810,87	687,58	3 872,38	3 821,86	4 440,05	2 803,45	2 803,45	2 803,45	2 803,45	917,99	917,99	912,39	912,39
2.4.1	налог на имущество	0,00	0,00	532,66		804,83	564,62	982,87	881,81	603,69	826,98	826,98	826,98	826,98	867,83	867,83	862,54	862,54
2.4.2	земельный налог	245,55	164,02	116,00			122,96		101,06	0,00	41,34	41,34	41,34	41,34	43,39	43,39	43,12	43,12
2.4.3	транспортный налог	0,00	5,03	6,04		6,04		6,03500	6,03500	6,80	6,45	6,45	6,45	6,45	6,77	6,77	6,73	6,73
2.4.4	Налог на прибыль					0,00		2 883,48	2 832,95	2 310,36	1 928,68	1 928,68	1 928,68	1 928,68				
3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	2 227,58	1 969,29	1 854,06	1 637,50	1 777,45	1 777,45	1 470,34	30,34	30,34	2 373,90	2 373,90	31,55	31,55	2 491,17	2 491,17	32,91	32,91
4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	15 666,14	16 040,68	16 109,65	22 096,50	21 440,07	28 690,27	28 711,18	0,00	22 288,00	16 017,15	16 017,15	16 011,02	16 011,02	14 188,77	14 188,77	14 188,77	14 188,77
6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	20 297,97	50 349,00	31 778,98	12 383,00	25 278,98		21 338,65	21 338,65	24 906,31	15 391,36	15 391,36	15 391,36	15 391,36				
8	Итого неподконтрольных расходов	40 839,62	69 967,96	52 052,60	37 910,82	51 029,92	32 966,07	57 242,96	27 041,26	53 579,16	39 494,14	39 494,14	36 935,04	36 935,04	25 151,99	25 151,99	17 947,72	17 947,72

Приложение 8
к протоколу заседания Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 23 июня 2025 года № 17

№ п/п	Наименование расхода	2027 год				2028 год				2029 год			
		Предложение ЭСО 02.05.2025	Предложение ЭСО к разногласиям	Комитет ПК от 10.12.2025 № 19- з/3	Комитет к разногласиям	Предложение ЭСО 02.05.2025	Предложение ЭСО к разногласиям	Комитет ПК от 10.12.2025 № 19- з/3	Комитет к разногласиям	Предложение ЭСО 02.05.2025	Предложение ЭСО к разногласиям	Комитет ПК от 10.12.2025 № 19-з/3	Комитет к разногласиям
1	2	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	4,68	4,68			4,82	4,82			4,96	4,96		
2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	8 718,14	8 718,14	3 875,08	3 875,08	8 976,20	8 976,20	4 030,08	4 030,08	9 241,90	9 241,90	4 191,29	4 191,29
2.1	Отчисления на социальные нужды	7 772,98	7 772,98	2 926,20	2 926,20	8 003,06	8 003,06	3 043,25	3 043,25	8 239,95	8 239,95	3 164,97	3 164,97
2.1.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	3 904,20	3 904,20	1 814,28	1 814,28	4 019,77	4 019,77	1 886,86	1 886,86	4 138,75	4 138,75	1 962,33	1 962,33
2.1.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	3 868,78	3 868,78	1 111,91	1 111,91	3 983,30	3 983,30	1 156,39	1 156,39	4 101,20	4 101,20	1 202,64	1 202,64
2.4	иные расходы, в том числе	945,16	945,16	948,88	948,88	973,14	973,14	986,84	986,84	1 001,94	1 001,94	1 026,31	1 026,31
2.4.1	налог на имущество	893,52	893,52	897,04	897,04	919,97	919,97	932,92	932,92	947,20	947,20	970,24	970,24
2.4.2	земельный налог	44,67	44,67	44,85	44,85	45,99	45,99	46,64	46,64	47,35	47,35	48,51	48,51
2.4.3	транспортный налог	6,97	6,97	7,00	7,00	7,18	7,18	7,28	7,28	7,39	7,39	7,57	7,57
2.4.4	Налог на прибыль												
3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	2 564,91	2 564,91	34,23	34,23	2 640,83	2 640,83	35,60	35,60	2 719,00	2 719,00	37,02	37,02
4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	13 797,16	13 797,16	14 173,83	14 173,83	13 797,16	13 797,16	14 056,61	14 056,61	8 458,65	8 458,65	8 483,65	8 483,65
6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам												
8	Итого неподконтрольных расходов	25 084,89	25 084,89	18 083,14	18 083,14	25 419,01	25 419,01	18 122,29	18 122,29	20 424,50	20 424,50	12 711,95	12 711,95