

Управление по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа

ПРОТОКОЛ

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

от 27 декабря 2021 года № 22

г. Нарьян-Мар, ул. Ненецкая, д. 20

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ

Начальник Управления по государственному
регулированию цен (тарифов) НАО

С.А. Андриянов

СЕКРЕТАРЬ

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

А.В. Дудакалов

ЧЛЕНЫ КОМИССИИ:

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

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

Заместитель генерального директора по финансам
МП ЗР «Севержилкомсервис»
Главный экономист – начальник ПЭО
МП ЗР «Севержилкомсервис»

С.Г. Неверова
Т.Г. Овчинникова

Дата заседания комиссии: 27.12.2021

Начало работы комиссии: 09 часов 00 минут.

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

ПОВЕСТКА:

1. О корректировке тарифов на электрическую энергию (мощность), вырабатываемую дизельными электростанциями, для потребителей муниципального предприятия Заполярного района «Севержилкомсервис» на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годов.

2. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа, на 2022 год.

3. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее к газораспределительным сетям государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания», на 2022 год.

4. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» в пределах границ земельного участка заявителя, на 2022 год.

1. О корректировке тарифов на электрическую энергию (мощность), вырабатываемую дизельными электростанциями, для потребителей муниципального предприятия Заполярного района «Севержилкомсервис» на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годов.

(докладчик Тихомирова Л.В.)

На основании предложения муниципального предприятия Заполярного района «Севержилкомсервис» (далее по тексту – МП ЗР «Севержилкомсервис» либо Предприятие) Управлением по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее – УГРЦТ НАО или Управление) проведена корректировка тарифов на электрическую энергию (мощность) на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годов.

Тарифы установлены приказом Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 19.12.2019 № 84 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), вырабатываемую дизельными электростанциями, для потребителей муниципального предприятия Заполярного района «Севержилкомсервис» на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов».

Корректировка тарифов выполнена методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

При расчетах применялись показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2024 года (далее – прогноз социально-экономического развития).

Согласно прогнозному балансу электрической энергии (мощности), утвержденному приказом ФАС России от 23.11.2021 № 1299/21 - ДСП на 2022 год в границах Ненецкого автономного округа, объем выработки и отпуска электрической энергии МП ЗР «Севержилкомсервис» составит:

тыс. кВтч

Наименование показателя	2022 год
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.:	24 710,20
-собственные нужды	963,86
- потери в сетях	2 778,30
- потери	11,7
-полезный отпуск электроэнергии всего, в т.ч.:	20 968,04
население и приравненные к населению	11 653,8
прочие	6 503,60

Расходы снижены относительно предложения Предприятия на 33,3 %, необходимая валовая выручка (экономически обоснованные затраты товарного отпуска) на производство, передачу и сбыт электроэнергии определена в размере 830 848,57 тыс. руб.

Корректировка затрат, а также основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных Предприятием, приведены ниже:

1) Операционные расходы.

Представленный Предприятием расчет соответствует методу долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, в соответствии с которым были утверждены тарифы на долгосрочный период 2020-2022 годов.

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

При определении скорректированных операционных расходов Управлением учтены:

- индекс потребительских цен на 2022 год – 104,3 % согласно Прогнозу Минэкономразвития;

- индекс эффективности операционных расходов – 1%, утвержден приказом УГРЦТ НАО № 75 от 12.12.2019.

Итого коэффициент индексации операционных расходов на 2022 год составит – 1,0326.

Показатели	Ед. изм.	Принято Управлением на 2020 год (базовый)	Корректировка на 2021 год	Корректировка на 2022 год
Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%	3,0	3,6	4,3
индекс эффективности операционных расходов	%		1,0	1,0

индекс изменения количества активов	%	0	0	0
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации			1,02564	1,0326
Подконтрольные расходы	тыс. руб.	246 889,23	247 507,15	255 575,88

Предлагаем в расчет тарифов на 2022 год принять скорректированные операционные расходы на товарный отпуск с учетом изменения полезного и товарного отпуска электрической энергии и коэффициента индексации операционных расходов в размере 255 568,46 тыс. руб. (без учета операционных расходов на сбыт), с ростом к утвержденным на 3,26%.

2) Неподконтрольные расходы.

Показатели	Предложение Предприятия			Расчет УГРЦТ НАО на 2022 год			Отклонение (+/-), %
	на 2022 год			Производство ЭЭ	Передача ЭЭ	Итого	
	Производство ЭЭ	Передача ЭЭ	Итого				
Оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	22 193 594	17 238 819	39 432 413	16 892 245	1 671 801	18 564 046	-53
Амортизация	29 463 689	47 374 842	76 838 532	29 044 420	46 672 251	75 716 671	-1
Плата за аренду имущества	1 650 616	130 199	1 780 815				-100
Налоги, всего, в т.ч.:	1 975 539	3 970 690	5 946 229	1 564 766	3 970 034	5 534 800	-7
<i>земельный налог</i>	260 611	152	260 762	75 885	194	76 079	-71
<i>транспортный налог</i>	79 885	4 882	84 766	67 721	5 891	73 612	-13
<i>налог на имущество</i>	1 397 491	3 960 826	5 358 317	1 374 175	3 963 603	5 337 778	0
<i>налог на прибыль</i>	0	0	0		0	0	
<i>экологические платежи</i>	237 473	4 822	242 296	44 131	2	44 134	-82
<i>прочие налоги и сборы</i>	80	7	87	2 854	344	3 198	3 561
Страховые взносы с фонда оплаты труда	82 402 470	6 142 503	88 544 973	62 996 411	6 570 695	69 567 105	-21
Капитальные вложения из прибыли	350 229 021		350 229 021			0	-100
Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам	17 517 478	1 568 226	19 085 704	16 820 084	2 007 326	18 827 411	-1
Выпадающие доходы по ТПП					136 218	136 218	
ИТОГО неподконтрольных расходов	505 432 407	76 425 279	581 857 686	127 317 926	61 028 325	188 346 251	-68

- Оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность.

По данной статье учитываются расходы вспомогательных производств Предприятия (ремонтные группы базы и ЖКУ, автотранспорт, тракторо- и водный транспорт), а также расходы на холодную воду, электрическую и тепловую энергию относимые на вспомогательные производства и общехозяйственные расходы, в доле, относимой на производство и передачу электрической энергии.

В обосновании расходов Предприятием представлены оборотно-сальдовые ведомости и карточки счетов за 2020 год и расчет на 2022 год.

Управлением расчет расходов на вспомогательные производства и общехозяйственные расходы на 2022 год выполнен с учетом анализа фактических расходов Предприятия за 2020 год и ожидаемых показателей на 2022 год.

Распределение вспомогательных производств выполнено пропорционально отработанным часам на линии. Распределение общепроизводственных расходов по базе выполнено пропорционально прямым затратам. Распределение общепроизводственных расходов ЖКУ пропорционально сумме прямых затрат. Распределение выполнено в соответствии с Учетной политикой Предприятия.

- Амортизация.

Предприятием были представлены ведомость амортизации основных средств за 2020 год и расчет амортизационных отчислений на 2022 год, выполненный на основании амортизационной ведомости за 9 месяцев 2021 года.

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), 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 экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1.

Согласно пункту 7 ПБУ 6/01 основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Как следует из пункта 17 ПБУ 6/01 и пункта 49 Методических указаний N 91н, стоимость объектов основных средств (в том числе объектов основных средств, переданных в аренду) погашается посредством начисления амортизации, если иное не установлено названным положением.

В соответствии с пунктами 12, 13 Методических указаний N 91н учет основных средств по объектам ведется с использованием инвентарных карточек учета основных средств. Инвентарная карточка открывается на каждый инвентарный объект. В инвентарной карточке (инвентарной книге) должны быть указаны: основные данные об объекте основных средств, о сроке его полезного использования; способ начисления амортизации; отметка о не начислении амортизации (если имеет место); индивидуальные особенности объекта.

В результате проведенного анализа представленных документов УГРЦТ НАО сумма амортизационных отчислений принята по видам деятельности производство, передача электрической энергии (с учетом амортизационных отчислений по вспомогательным производствам, общехозяйственным расходам, относимых в доле на данные виды деятельности), в размере 75 716,67 тыс. руб.

- Плата за аренду имущества.

Предприятием предложена плата по аренде земельных участков в размере 1 780,82 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 26 Методических указаний в составе неподконтрольных расходов учитываются расходы на аренду имущества,

используемого для осуществления деятельности по производству электрической энергии.

Поскольку заявленная арендная плата относится к подконтрольным расходам, соответственно учтена Управлением в операционных расходах, установленных на 2020-2022 годы.

- Плата за выбросы.

Предприятием предложена сумма в размере 242 тыс. руб.

На основании данных бухгалтерского учета за 2020 год Управлением проведена корректировка расходов. Не приняты расходы, производимые сверх установленных нормативов.

С учетом корректировок плата за выбросы принята в размере 44,13 тыс. руб.

- Прочие налоги и сборы.

Предприятием предложен в размере 87 тыс. руб.

По расчету Управления расходы составили 3,2 тыс. руб.

- Страховые взносы с фонда оплаты труда.

Предприятием запланированы расходы в размере 88 544,97 тыс. руб.

Управлением расчет страховых взносов выполнен от фонда оплаты труда на 2022 год и составил 69 567 тыс. руб.

- Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам и прочие внереализационные расходы.

Расчет выполнен на основании представленных уточненных расчетов Предприятия. В обоснование расчетов представлены протокол подведения итогов аукциона в электронной форме на оказание услуг об открытии невозобновляемой кредитной линии МП ЗР «Севержилкомсервис» от 09 декабря 2021 года.

Величина процентов принята в размере установленной ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации 7,25%, увеличенной на 4 процентных пункта, и составила 11,25% годовых. Общий размер расходов на уплату процентов за пользование кредитом составил 38 987 тыс. руб.

Прочие внереализационные расходы включают расходы на услуги банков (за исключением расходов на прием платежей) в размере 4 681 тыс. руб. в размере фактических показателей за 2020 год с учетом ИПЦ.

На производство и передачу электроэнергии расходы отнесены в размере 18 827 тыс. руб.

- Выпадающие доходы от технологического присоединения.

По статье «Недополученный доход от технологического присоединения» Предприятием предложена сумма 1 846,5 тыс. руб.

В результате проведенного расчета выпадающих доходов от технологического присоединения запланировано 21 льготных присоединения. Доходы от присоединения запланированы в размере 9 625 руб. Учтены выпадающие доходы, планируемые на 2022 год от присоединения льготной категории заявителей к электрическим сетям с учетом расходов на мероприятия по установке средств коммерческого учета электрической энергии в размере 136 тыс. руб.

3) Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

Расход дизельного топлива для производства электрической энергии Предприятие предлагает принять в размере 6 727,58 тонны по цене 72 739,06 руб. за тонну, дизельное масло – 69,01 тонны по цене 167 599,40 руб. за тонну.

Расчет Управления выполнен на основании баланса электрической энергии на 2022 год с учетом нормативов удельного расхода топлива на производство

электрической энергии, рассчитанного в соответствии с постановлением Правительства РФ от 30.01.2019 № 64, в размере 0,398 т у. т. /тыс. кВт.ч:

- дизельное топливо – 6 727,58 т. по цене 1 полугодие – 71 957,70 руб. за тонну, 2 полугодие по цене – 74 255,81 руб. за тонну;

- дизельное масло – 75,53 т. по цене 1 полугодие – 165 184,40 руб. за тонну, 2 полугодие по цене – 172 287 руб. за тонну.

Цены на дизельное топливо, дизельные масла и бензин сформированы с учетом договора на поставку энергоресурсов № 40/2021 от 22.04.2021. Договор заключен по итогам проведенных конкурсных процедур на основании протокола № 321110105322 от 08.04.2021. Общая цена договора составила 1 281 883,00 тыс. руб. включая налоги.

Цены на дизельное топливо и дизельные масла учтены по средней сложившейся стоимости (в соответствии с учетной политикой, принятой на Предприятии). Цены на топливо и масла с учетом навигации 2022 года приняты по предложению Предприятия.

Затраты на топливо учтены в тарифе в размере 433 810 тыс. руб.

4) Внереализационные доходы.

В данной статье учитывается приобретение имущества за счет бюджетных инвестиций от собственника. Списание средств производится на сумму начисленной амортизации по указанному имуществу и уменьшает размер необходимой валовой выручки.

В предложении Предприятия размер внереализационных доходов определен в сумме 29 384 тыс. руб.

Управлением, дополнительно учтены внереализационные доходы, относимые на общехозяйственные расходы.

По расчету Управления на производство и передачу электрической энергии внереализационные расходы отнесены в размере 29 643 тыс. руб.

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

Размер убытков за 2020 год определен Предприятием в размере 20 711 тыс. руб.

Управлением проведена корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов на 2020 от значений, учтенных при установлении тарифов на 2020 год.

Показатели	Ед. изм.	2020		
		Утверждено	Факт Предприятие	Факт Управление
Выработано электрической энергии	кВт.ч	24 475 231	24 521 732	25 347 035
Расход эл/энергии на собственные нужды электростанции	кВт.ч	1 098 938	1 103 478	1 140 617
Отпуск с шин	кВт.ч	23 376 293	23 418 254	24 206 418
Потери электроэнергии в сетях	кВт.ч	2 532 300	1 984 598	2 614 293
Полезный отпуск, в т.ч.:	кВт.ч	20 843 993	21 433 656	21 592 125
На производственные нужды	кВт.ч	3 312 151	2 788 188	2 946 657
Сторонние потребители (товарная продукция), в т.ч.:	кВт.ч	17 531 842	18 645 468	18 645 468
население	кВт.ч	11 644 900	11 819 704	11 819 704
уличное освещение	кВт.ч	693 734	663 014	663 014
сельхозпроизводители, МСП	кВт.ч	1 952 927	1 277 369	1 277 369

субъекты МП	кВт.ч		1 428 398	1 428 398
прочие потребители	кВт.ч	3 240 281	3 456 983	3 456 983
Затраты на производство электрической энергии				
Топливо на технологические цели	руб.	388 843 782	391 271 997	399 917 876
Затраты на оплату труда производственных рабочих	руб.	134 637 976	139 250 891	133 619 912
Отчисления на социальные нужды	руб.	40 499 114	43 153 874	40 194 406
Льготная дорога	руб.	1 448 715	1 498 350	1 382 518
Прочие выплаты	руб.	850 543	879 684	850 385
Амортизация оборудования	руб.	63 316 056	82 490 226	73 336 235
Материалы	руб.	11 557 492	11 953 471	11 592 295
Ремонт и тех. обслуживание	руб.	1 025 027	1 060 146	1 025 027
Прочие расходы	руб.	10 213 956	15 323 689	12 726 298
Общепроизводственные расходы, относимые на производство электрической энергии	руб.	29 578 949	26 764 228	26 333 357,381
Общехозяйственные расходы, относимые на производство ЭЭ	руб.	106 006 953	150 032 762	103 230 751,439
Внерезультативные расходы	руб.	20 113 592	20 113 592	13 220 051,945
Внерезультативные доходы	руб.	29 546 286	32 234 819	30 854 383,342
Прибыль	руб.	2 102 253	107 371	2 088 383,638
Выпадающие расходы по тех.присоединению	руб.	134 980	134 980	119 638,630
Убытки прошлых лет, недополученный доход	руб.	12 013 996	12 148 976	12 013 996,000
Стоимость товарного отпуска	руб.	792 797 096,88	863 949 417,09	800 796 749
Итого доходов от реализации электроэнергии	руб.		843 237 604	843 237 604
Финансовый результат	руб.		-20 711 813	42 440 855

По представленным Предприятием данным бухгалтерского учета за 2020 год (оборотно-сальдовые ведомости, карточки счетов) Управлением установлено следующее.

Операционные расходы приняты на уровне установленных расходов базового периода 2020 года в размере 241 324 тыс. руб.

Затраты на топливо определены с учетом удельного расхода топлива на отпуск электрической энергии, установленного в рамках целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (416,696 кг у. т./тыс. кВт ч) и фактического объема отпущенной электрической энергии за 2020 год.

Расходы на топливо приняты по средней сложившейся стоимости (в соответствии с учетной политикой, принятой на Предприятии). При определении затрат на топливо учтены расходы участка топливообеспечения, распределяемые на стоимость топлива в соответствии с учетной политикой Предприятия. Средняя стоимость топлива до навигации 2020 года составила 65 035,86 руб./тонн, с учетом топлива навигации 2020 года – 66 310,57 руб./тонн. Расходы на завоз топлива в навигацию 2020 года подтверждены договором № 22-20 от 25.02.2020 на поставку нефтепродуктов.

Расходы учтены в размере 399 917 тыс. руб.

Взносы на обязательное социальное страхование рассчитаны исходя из принятой суммы оплаты труда работников производственного персонала

и размера страховых взносов в соответствии с законодательством Российской Федерации. Средний процент отчислений с оплаты труда по данным бухгалтерского учета Предприятия составил 29,65%.

Амортизация оборудования принята с корректировкой на максимальный срок использования в размере 73 336 тыс. руб.

Распределение расходов выполнено в соответствии с учетной политикой Предприятия. С учетом внесенных корректировок расходы на вспомогательное производство составили 26 333 тыс. руб., общепроизводственные расходы 103 230 тыс. руб.

Внереализационные расходы приняты в части НДС на оплату проезда, уплаченного по авансовым отчетам и т.п., услуги банка, в том числе по договору эквайринга (на основании представленного договора на проведение расчетов по операциям, совершенным с использованием банковских карт № 278/72/2015 от 15.02.2016), расходов прошлого периода, ликвидацию основных средств (принята как разница между расходами и доходами от ликвидации основных средств), уплаты процентов за кредит в размере, подтвержденном бухгалтерскими данными.

Внереализационные расходы по расчету Предприятия составили 34 813 тыс. руб. Общий размер внереализационных расходов по расчету Управления составил 26 807,09 тыс. руб., в том числе на электроснабжение 13 220 тыс. руб. Распределение выполнено пропорционально себестоимости товарного отпуска. Так же в составе внереализационных расходов учтены расходы невозможные к взысканию в размере 323 тыс. руб., подтвержденном Предприятием данными бухгалтерского учета.

Внереализационные доходы по расчету Предприятия составили 32 234,82 тыс. руб. Управлением сумма внереализационных доходов скорректирована с учетом расчета амортизации по максимальному сроку списания. По расчету Управления на производство и передачу электрической энергии внереализационные расходы отнесены в размере 30 854 тыс. руб.

Выплаты из прибыли заявлены Предприятием в размере 1 тыс. руб. и налог на прибыль 13 682 тыс. руб., в том числе на услуги электроснабжения в размере 107 тыс. руб.

Прибыль на выплаты социально характера принята Управлением в размере 2 088 тыс. руб. в сумме, учтенной в 2020 году как расходы базового периода.

В результате проведенной корректировки тарифа за 2020 год финансовый результат составил, тыс. руб.:

Утвержденная выручка	792 797
Фактические расходы	800 796
Выручка	843 237
Излишний доход	42 440

Полученный финансовый результат распределен на услуги на производство, передачу и сбыт пропорционально стоимости товарного отпуска.

Излишний доход учтен в тарифах на 2022 год в размере 50 % с учетом ИПЦ в размере 23 460 тыс. руб., в том числе:

на услуги производства электроэнергии – 21 153 тыс. руб.;

на услуги по передаче электроэнергии – 2 134 тыс. руб.;

на сбытовую деятельность – 173 тыс. руб.

б) Расходы на сбытовую деятельность.

Затраты на производство электрической энергии	Предложение Предприятия на 2022 год	Расчет УГРЦТ НАО на 2022 год	отклонение (+/-), %
Затраты на оплату труда	4 771 606	3 866 548	-19
Отчисления на социальные нужды	1 504 632	1 164 750	-23
Льготная дорога	70 105	92 588	32
Прочие выплаты	41 159	41 941	2
Амортизация			
Материалы		11 942	
Прочие прямые расходы	139 443	110	-100
Общепроизводственные расходы	1 103 550	55 011	-95
Общехозяйственные расходы	4 895 709	851 660	-83
Внереализационные расходы	201 207	137 076	-32
Внереализационные доходы			
Прибыль	20 698	6 157	-70
Убытки прошлых лет/излишнеполученный доход	705 110	-173 510	-125
Стоимость товарного отпуска	13 453 219	6 054 274	-55

- Затраты на оплату труда.

Приняты в расчете на 2022 год с ростом от фактических расходов 2020 года с ИПЦ. Расходы на оплату труда составили 3 866,55 тыс. руб.

- Отчисления на страховые взносы приняты с учетом расходов на оплату труда, определенных Управлением на 2022 год, в соответствии с главой 34 частью 2 Налогового Кодекса Российской Федерации. Управлением расходы по данной статье определены в сумме 1 164,75 тыс. руб. или 30,1% от фонда оплаты труда.

- Расходы на льготный проезд к месту проведения отпуска приняты в расчете на 2022 год с ростом от фактических расходов 2020 года на ИПЦ. Расходы на льготный проезд составили 92,59 тыс. руб.

- Расходы на прочие выплаты, материалы и прочие расходы приняты на 2022 год по предложению Предприятия. Расходы составили: прочие выплаты 41,94 тыс. руб., материалы 11,94 тыс. руб., прочие расходы 0,11 тыс. руб.

- Общепроизводственные и общехозяйственные расходы приняты в доле, относимой на сбытовую деятельность Предприятия. Распределение выполнено в соответствии с Учетной политикой Предприятия. Общепроизводственные и общехозяйственные расходы составили соответственно 55,01 тыс. руб. и 851,66 тыс. руб.

Внереализационные расходы, расходы на прибыль, убытки прошлых отнесены на сбытовую деятельность в доле. Состав указанных расходов подробно прописан в соответствующих разделах экспертного заключения.

Всего размер расходов на сбытовую деятельность на 2022 год определен в размере 6 054,04 тыс. руб.

Учитывая внесенные коррективы, экономически обоснованные расходы на производство, передачу и сбыт электрической энергии на 2022 год составили 830 848,57 тыс. руб.

Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) составили:

на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 45,05 руб./кВт·ч (без учета НДС);

на период с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 46,61 руб./кВт·ч (без учета НДС).

Одноставочные тарифы по зонам суток:

Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток:	Ед. изм.	1 пол. 2022	2 пол. 2022
- ночная зона	руб./кВт.ч	19,41	20,08
- дневная зона	руб./кВт.ч	54,06	55,93
Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток:			
- ночная зона	руб./кВт.ч	27,90	28,86
- полупиковая зона	руб./кВт.ч	45,05	46,61
- пиковая зона	руб./кВт.ч	58,57	60,59

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

сельскохозяйственные товаропроизводители в соответствии с Перечнем сельскохозяйственных товаропроизводителей Ненецкого автономного округа, утверждаемым уполномоченным исполнительным органом государственной власти Ненецкого автономного округа в сфере агропромышленного комплекса, к которым относятся:

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

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

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

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

В соответствии со статьей 5 Закона компенсация выпадающих доходов, связанных с применением льготных тарифов на электрическую энергию (мощность), осуществляется путем предоставления субсидий гарантирующим поставщикам, энергоснабжающим организациям и энергосбытовым организациям за счет средств окружного бюджета в порядке, установленном Администрацией Ненецкого автономного округа в соответствии с бюджетным законодательством.

Во исполнение Закона с учетом позиции Департамента финансов и экономики Ненецкого автономного округа о продлении льготных тарифов на электрическую энергию (исх. 3855/03 от 11.11.2021) предлагается установить и ввести в действие льготные тарифы на электрическую энергию (мощность), вырабатываемую

дизельными электростанциями, отпускаемую муниципальным предприятием Заполярного района «Севержилкомсервис» на период с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года:

сельхозтоваропроизводителям Ненецкого автономного округа;

юридическим лицам и индивидуальным предпринимателям, относящимся к субъектам малого и среднего предпринимательства в соответствии с Федеральным законом от 24 июля 2007 года № 209-ФЗ «О развитии малого и среднего предпринимательства в Российской Федерации», осуществляющих деятельность на территории сельских поселений Ненецкого автономного округа, за исключением потребителей, указанных в подпункте «а» пункта 3 статьи 3 закона Ненецкого автономного округа от 08.02.2018 № 368-оз «О льготах по оплате электрической энергии (мощности) на территории Ненецкого автономного округа»:

с 01.01.2022 по 30.06.2022 в размере 6,67 руб. за 1 кВт·ч;

с 01.07.2022 по 31.12.2022 в размере 6,67 руб. за 1 кВт·ч.

Тарифы установлены без учета налога на добавленную стоимость.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить скорректированные значения тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям МП ЗР «Севержилкомсервис», на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годов со следующей календарной разбивкой:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Тариф	
			с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	45,05	46,61
2.	Трехставочный тариф *			
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-
2.2.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-
2.3.	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	-
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	27,90	28,86
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	45,05	46,61
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	58,57	60,59
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	19,41	20,08
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	54,06	55,93

* Муниципальное предприятие Заполярного района «Севержилкомсервис» – энергосбытовая организация, функционирующая на территории, технологически не связанной с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, трехставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, не устанавливается.

2. Установить и ввести в действие льготные тарифы на электрическую энергию (мощность), вырабатываемую дизельными электростанциями, отпускаемую муниципальным предприятием Заполярного района «Севержилкомсервис» на период с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года:

сельхозтоваропроизводителям Ненецкого автономного округа;

юридическим лицам и индивидуальным предпринимателям, относящимся к субъектам малого и среднего предпринимательства в соответствии с Федеральным законом от 24 июля 2007 года № 209-ФЗ «О развитии малого и среднего предпринимательства в Российской Федерации», осуществляющих деятельность на территории сельских поселений Ненецкого автономного округа, за исключением потребителей, указанных в подпункте «а» пункта 3 статьи 3 закона Ненецкого автономного округа от 08.02.2018 № 368-оз «О льготах по оплате электрической энергии (мощности) на территории Ненецкого автономного округа»:

с 01.01.2022 по 30.06.2022 в размере 6,67 руб. за 1 кВт·ч;

с 01.07.2022 по 31.12.2022 в размере 6,67 руб. за 1 кВт·ч.

3. Внести в приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 19.12.2019 № 84 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), вырабатываемую дизельными электростанциями, для потребителей муниципального предприятия Заполярного района «Севержилкомсервис» на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов» соответствующие изменения.

Результаты голосования:

«За» - 5 человек;

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

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

2. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа, на 2022 год.

(докладчик Михайлов А.А.)

Расчет стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к сетям произведен в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания).

1. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) и ставки на единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий.

Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам произведен на основе материалов, представленных организациями, согласно разделу II Методических указаний.

В выборку включены расходы на технологическое присоединение:

- ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» за 2018-2020 годы;
- МП ЗР «Севержилкомсервис» за 2018-2020 годы.

По остальным организациям отсутствуют фактические затраты по технологическим подключениям за 2018-2020 годы (филиал «Северный» АО «Оборонэнерго», ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (ставки установлены с 2017 года)).

Для заявителей, запрашивающих третью категорию надежности электроснабжения, на уровне напряжения ниже 20 кВ с максимальной мощностью до 670 кВт включительно, в том числе для заявителей, подающих заявку в целях временного технологического присоединения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), а также для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств:

C1:

- для заявителей, указанных в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний, составляет 8 172,79 рубля за присоединение.

- для заявителей, указанных в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний, составляет 10 009,27 рублей за присоединение.

в том числе в разбивке по следующим ставкам:

C1.1 – 1 922,20 руб. за одно присоединение – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю;

C1.2 – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий:

- для заявителей, указанных в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний, составляет 6 250,59 рублей за присоединение.

- для заявителей, указанных в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний, составляет 8 087,07 рублей за присоединение.

При технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения ниже 20 кВ:

На территории городских населенных пунктов:

$C_{1.1}^{\max N} - 182,00 \text{ руб./кВтч}$

$C_{1.2}^{\max N} :$

- для заявителей, указанных в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний, составляет 700,31 рублей за присоединение.

- для заявителей, указанных в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний, составляет 33,07 рубля за присоединение.

На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов:

$C_{1.1}^{\max N} - 75,32 \text{ руб./кВтч}$

$C_{1.2}^{\max N} :$

- для заявителей, указанных в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний, составляет 321,79 рубль за присоединение.

- для заявителей, указанных в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний, составляет 33,01 рубля за присоединение.

Стандартизированные тарифные ставки C_8 рассчитываются на основании сводной информации, представленной территориальными сетевыми организациями, с дифференциацией по уровням напряжения, а также в соответствии с определенной согласно приложению № 6 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ.

ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», МП ЗР «Севержилкомсервис» предоставили информацию о планируемых в 2022 году расходах на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности).

По остальным организациям поступила информация об отсутствии фактических расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (филиал «Северный» АО «Оборонэнерго», ООО «ЛУКОЙЛ-Коми») и плана на 2022 год.

2. Расчет стандартизированной тарифной ставки на обеспечение средствами коммерческого учета электроэнергии (мощности) (C_8) выполнен в соответствии с главой II Методических указаний. В расчёт ставки на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии мощности принимается стоимость, определенная с применением укрупнённых нормативов цен строительства, утвержденных приказом Минэнерго России от 17 января 2019 № 10 (далее-УНЦ), а для ставок 8.2.1 не город 0.4 и 20 кВ, 8.2.2 не город 0.4 в расчёт принимается стоимость, определенная по смете, выполненной с применением сметных нормативов, что не превышает размер расходов, определенный в соответствии с УНЦ.

В соответствии с пунктом 21 Методических указаний ставки платы за единицу максимальной мощности и стандартизированные тарифные ставки утверждаются в ценах периода регулирования. УНЦ рассчитаны в ценах по состоянию на 01.01.2018 и приведены без учета налога на добавленную стоимость.

При переводе укрупнённых нормативов цен строительства в цены 2022 года к ценам 2018 года применены индексы потребительских цен на 2019-2022 годы, предусмотренные Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, в размере 1,029, 1,045, 1,034, 1,060 и 1,043 % соответственно. Также применен коэффициент перехода (пересчета) от базового УНЦ электрических сетей (за исключением ВЛ) к уровню УНЦ электрических сетей субъектов Российской Федерации в размере 1,18.

В таблице представлены результаты расчета стандартизированной тарифной ставки на обеспечение средствами коммерческого учета электроэнергии (мощности) (C_8):

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.8.1.1.	$C_{8.1.1}$ город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	20 307,31

I.8.2.1.	$C_{8.2.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	34 812,53
I.8.2.2.	$C_{8.2.2}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	39 164,10
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.8.1.1.	$C_{8.1.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	20 307,31
II.8.2.1.	$C_{8.2.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	29 469,55
II.8.2.2.	$C_{8.2.2}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	39 164,10

Расчет ставок за единицу максимальной мощности (C_8) выполнен в соответствии с главой III Методических указаний.

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) рассчитываются исходя из количества средств коммерческого учета электрической энергии и максимальной мощности энергопринимающих устройств, для технологического присоединения которых выполнено мероприятие по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии.

Ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) рассчитаны в следующем размере.

№ п/п	Обозначение	Тип оборудования	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.8.1.1.	$C_{\text{max} \text{ №8.1.1}}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб./кВт	2 743,18
I.8.2.1.	$C_{\text{max} \text{ №8.2.1}}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб./кВт	1 768,98
I.8.2.2.	$C_{\text{max} \text{ №8.2.2}}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб./кВт	652,73
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.8.1.1.	$C_{\text{max} \text{ №8.1.1}}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	Средства коммерческого учета электрической	рублей	1 174,80

		энергии (мощности) однофазные прямого включения	за точку учета	
П.8.2.1.	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $max\ N8.2.1$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	1 161,53
П.8.2.2.	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $max\ N8.2.2$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	1 305,47

РЕШИЛИ:

1. Установить и ввести в действие с 1 января по 31 декабря 2022 года:

1) стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам на территории Ненецкого автономного округа:

Наименование ставок		Единица измерения	Размер ставки за одно присоединение
1		2	3
C_1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем: - заявители, указанные в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям; - заявители, указанные в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб.	8 172,79 10 009,27
$C_{1.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб.	1 922,20
$C_{1.2.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб.	6 250,59
$C_{1.2.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических	руб.	8 087,07

	условий заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		
--	--	--	--

Примечание:

Ставки платы, указанные в таблице, также распространяются на заявителей, подавших заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств.

Стандартизированные тарифные ставки установлены без учета НДС.

2) ставки за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа на уровне напряжения 20 кВ и мощности менее 670 кВт:

Наименование ставок		Единица измерения	Размер ставки за одно присоединение (без НДС)
1		2	3
На территории городских населенных пунктов:			
$C_{\max N1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем: - заявители, указанные в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям; - заявители, указанные в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб./кВт	882,31 215,08
$C_{\max N1.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб./кВт	182,00
$C_{\max N1.2.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического	руб./кВт	700,31

	присоединения заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		
$C_{\max N1.2.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб./кВт	33,07
На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов:			
$C_{\max N1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем: - заявители, указанные в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний ; - заявители, указанные в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний	руб./кВт	397,10 108,33
$C_{\max N1.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб./кВт	75,32
$C_{\max N1.2.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний	руб./кВт	321,79
$C_{\max N1.2.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний	руб./кВт	33,01

3) стандартизированные тарифные ставки на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в расчете на одну точку учета для потребителей электрической энергии:

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.8.1.1.	$C_{8.1.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	20 307,31
I.8.2.1.	$C_{8.2.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	34 812,53
I.8.2.2.	$C_{8.2.2}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	39 164,10
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.8.1.1.	$C_{8.1.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	20 307,31
II.8.2.1.	$C_{8.2.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	29 469,55
II.8.2.2.	$C_{8.2.2}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	39 164,10

4) ставки за единицу максимальной мощности на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в расчете на одну точку учета для потребителей электрической энергии на уровне напряжения 20 кВ и менее максимальной мощностью менее 670 кВт:

№ п/п	Обозначение	Тип оборудования	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.8.1.1.	$C_{\text{max} \text{ №8.1.1}}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб./кВт	2 743,18
I.8.2.1.	$C_{\text{max} \text{ №8.2.1}}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб./кВт	1 768,98
I.8.2.2.	$C_{\text{max} \text{ №8.2.2}}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб./кВт	652,73
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.8.1.1.	$C_{\text{max} \text{ №8.1.1}}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	1 174,80

П.8.2.1.	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN8.2.1$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	1 161,53
П.8.2.2.	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN8.2.2$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	1 305,47

5) формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям:

1. В случае если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителя отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то размер платы за технологическое присоединение (Р) определяется следующим образом:

$$P = C_1 + C_8 \times q \text{ (руб.)}$$

где:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка в соответствии с Приложением 1;

C_8 – стандартизированная тарифная ставка в соответствии с Приложением 3;

q – количество средств коммерческого учета электрической энергии (мощности).

2. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надёжности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение (Р_{общ}) определяется следующим образом:

$$P_{общ} = p + (P_{ист1} + P_{ист2}), \text{ (руб.)}$$

где:

P – расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{ист1}$ – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения (руб.);

$P_{ист2}$ – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения (руб.).

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость

мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

50 % стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

50 % стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

Результаты голосования:

«За» - единогласно.

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

3. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее к газораспределительным сетям государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания», на 2022 год.

(докладчик Тихомирова Л.В.)

Государственное унитарное предприятие Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» (далее по тексту – ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания») обратилось с заявлением об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на 2022 год. Представлены необходимые расчеты и материалы.

На основании уведомления ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» от 24.12.2021 № 2204/1 вопрос рассмотрен в отсутствие представителей Предприятия.

Управлением проведен анализ представленных расчетов на соответствие требованиям Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18, и проведена корректировка расчетов.

В результате рассмотрения представленных предложений, стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее к газораспределительным сетям государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» на 2022 год составили:

№ п/п	Наименование тарифной ставки	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов подземной прокладки, в расчете на 1 км, С ₂		
1.1.	диапазон наружных диаметров	до 50 мм	2 537 166,09
1.2.		51-100 мм	2 991 017,42
1.3.		101-158 мм	4 554 188,95
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км, С ₃		
2.1.	диапазон наружных диаметров	109 мм и менее	2 110 043,95
2.2.		110-159 мм	2 736 391,51
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа в расчете на 1 м ³ , С ₅		
3.1.	максимальный часовой расход газа	до 40 м ³ /час	63 341,28
3.2.		40-99 м ³ /час	42 227,52
3.3.		100-399 м ³ /час	8 445,50
3.4.		400-999 м ³ /час	5 257,53
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам, С ₇ :		
4.1.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, С _{7.1}		
4.1.1.	Стальные газопроводы с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, подземная прокладка		
4.1.1.1.	диапазон наружных диаметров	до 100 мм	13 112,42
4.1.1.2.		101-158 мм	13 112,42
4.1.1.3.		159-218 мм	13 112,42
4.1.1.4.		219-272 мм	13 112,42
4.1.1.5.		273-324 мм	13 112,42
4.1.1.6.		325-425 мм	13 112,42
4.1.2.	Стальные газопроводы с давлением от 0,005 Мпа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, подземная прокладка		
4.1.2.1.	диапазон наружных диаметров	до 100 мм	13 112,42
4.1.2.2.		108-158 мм	13 112,42
4.1.2.3.		159-218 мм	13 112,42
4.1.2.4.		219-272 мм	13 112,42

№ п/п	Наименование тарифной ставки		Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
4.1.2.5.		273-324 мм		13 112,42
4.1.2.6.		325-425 мм		13 112,42
4.1.3.	Полиэтиленовые газопроводы с давлением до 0,6 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка			
4.1.3.1.	диапазон наружных	109 мм и менее	руб.	13 112,42
4.1.3.2.	диаметров	110-159 мм		13 112,42
4.1.4.	Полиэтиленовые газопроводы с давлением свыше 0,6 Мпа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка			
4.1.4.1.	диапазон наружных	109 мм и менее	руб.	13 112,42
4.1.4.2.	диаметров	110-159 мм		13 112,42
4.2.	Стандартизированная тарифная ставка, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение), С7.2			
4.2.1.	Стальные газопроводы с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, подземная прокладка			
4.2.1.1.		до 100 мм	руб.	13 900,00
4.2.1.2.		108-158 мм		17 510,00
4.2.1.3.	диапазон наружных	159-218 мм		23 400,00
4.2.1.4.	диаметров	219-272 мм		27 640,00
4.2.1.5.		273-324 мм		31 470,00
4.2.1.6.		325-425 мм		40 220,00
4.2.2.	Стальные газопроводы с давлением от 0,005 Мпа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, подземная прокладка			
4.2.2.1.		до 100 мм	руб.	13 900,00
4.2.2.2.		108-158 мм		17 510,00
4.2.2.3.	диапазон наружных	159-218 мм		23 400,00
4.2.2.4.	диаметров	219-272 мм		27 640,00
4.2.2.5.		273-324 мм		31 470,00
4.2.2.6.		325-425 мм		40 220,00
4.2.3.	Стальные газопроводы с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, надземная прокладка			
4.2.3.1.	диапазон наружных	до 100 мм	руб.	13 770,00
4.2.3.2.	диаметров	101-158 мм		17 340,00
4.2.4.	Стальные газопроводы с давлением от 0,005 Мпа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, надземная прокладка			
4.2.4.1.	диапазон наружных	до 100 мм	руб.	14 940,00
4.2.4.2.	диаметров	101-158 мм		17 340,00
4.2.5.	Полиэтиленовые газопроводы с давлением до 0,6 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка			
4.2.5.1.	диапазон наружных	109 мм и менее	руб.	17 170,00
4.2.5.2.	диаметров	110-159 мм		27 900,00

№ п/п	Наименование тарифной ставки	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
4.2.6.	Полиэтиленовые газопроводы диаметром 109 мм и менее, с давлением свыше 0,6 Мпа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка	руб.	18 670,00

РЕШИЛИ:

Установить на период с 1 января по 31 декабря 2022 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее к газораспределительным сетям ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» в следующем размере:

№ п/п	Наименование тарифной ставки	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов подземной прокладки, в расчете на 1 км, С ₂		
1.1.	диапазон наружных диаметров	до 50 мм	2 537 166,09
1.2.		51-100 мм	2 991 017,42
1.3.		101-158 мм	4 554 188,95
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км, С ₃		
2.1.	диапазон наружных диаметров	109 мм и менее	2 110 043,95
2.2.		110-159 мм	2 736 391,51
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа в расчете на 1 м ³ , С ₅		
3.1.	максимальный часовой расход газа	до 40 м ³ /час	63 341,28
3.2.		40-99 м ³ /час	42 227,52
3.3.		100-399 м ³ /час	8 445,50
3.4.		400-999 м ³ /час	5 257,53
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам, С ₇ :		

4.1.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, С7.1			
4.1.1.	Стальные газопроводы с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, подземная прокладка			
4.1.1.1.	диапазон наружных диаметров	до 100 мм	руб.	13 112,42
4.1.1.2.		101-158 мм		13 112,42
4.1.1.3.		159-218 мм		13 112,42
4.1.1.4.		219-272 мм		13 112,42
4.1.1.5.		273-324 мм		13 112,42
4.1.1.6.		325-425 мм		13 112,42
4.1.2.	Стальные газопроводы с давлением от 0,005 Мпа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, подземная прокладка			
4.1.2.1.	диапазон наружных диаметров	до 100 мм	руб.	13 112,42
4.1.2.2.		108-158 мм		13 112,42
4.1.2.3.		159-218 мм		13 112,42
4.1.2.4.		219-272 мм		13 112,42
4.1.2.5.		273-324 мм		13 112,42
4.1.2.6.		325-425 мм		13 112,42
4.1.3.	Полиэтиленовые газопроводы с давлением до 0,6 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка			
4.1.3.1.	диапазон наружных диаметров	109 мм и менее	руб.	13 112,42
4.1.3.2.		110-159 мм		13 112,42
4.1.4.	Полиэтиленовые газопроводы с давлением свыше 0,6 Мпа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка			
4.1.4.1.	диапазон наружных диаметров	109 мм и менее	руб.	13 112,42
4.1.4.2.		110-159 мм		13 112,42
4.2.	Стандартизированная тарифная ставка, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение), С7.2			
4.2.1.	Стальные газопроводы с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, подземная прокладка			
4.2.1.1.	диапазон наружных диаметров	до 100 мм	руб.	13 900,00
4.2.1.2.		108-158 мм		17 510,00
4.2.1.3.		159-218 мм		23 400,00
4.2.1.4.		219-272 мм		27 640,00
4.2.1.5.		273-324 мм		31 470,00
4.2.1.6.		325-425 мм		40 220,00
4.2.2.	Стальные газопроводы с давлением от 0,005 Мпа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, подземная прокладка			
4.2.2.1.	диапазон наружных диаметров	до 100 мм	руб.	13 900,00
4.2.2.2.		108-158 мм		17 510,00
4.2.2.3.		159-218 мм		23 400,00
4.2.2.4.		219-272 мм		27 640,00

4.2.2.5.		273-324 мм		31 470,00
4.2.2.6.		325-425 мм		40 220,00
4.2.3.	Стальные газопроводы с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, надземная прокладка			
4.2.3.1.	диапазон наружных	до 100 мм	руб.	13 770,00
4.2.3.2.	диаметров	101-158 мм		17 340,00
4.2.4.	Стальные газопроводы с давлением от 0,005 Мпа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, надземная прокладка			
4.2.4.1.	диапазон наружных	до 100 мм	руб.	14 940,00
4.2.4.2.	диаметров	101-158 мм		17 340,00
4.2.5.	Полиэтиленовые газопроводы с давлением до 0,6 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка			
4.2.5.1.	диапазон наружных	109 мм и менее	руб.	17 170,00
4.2.5.2.	диаметров	110-159 мм		27 900,00
4.2.6.	Полиэтиленовые газопроводы диаметром 109 мм и менее, с давлением свыше 0,6 Мпа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка		руб.	18 670,00

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

4. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» в пределах границ земельного участка заявителя, на 2022 год.

(докладчик Тихомирова Л.В.)

ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» обратилось с заявлением об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» внутри границ земельного участка заявителя на 2022 год. Представлены необходимые расчеты и материалы.

На основании уведомления ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» от 24.12.2021 № 2204/1 вопрос рассмотрен в отсутствие представителей Предприятия.

Управлением проведен анализ представленных расчетов на соответствие требованиям Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18, и проведена корректировка расчетов.

В результате рассмотрения представленных предложений, стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ГУП НАО «Ненецкая коммунальная

компания» в пределах границ земельного участка заявителя определены в следующих размерах:

№ п/п	Наименование тарифной ставки	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления, С ^{пр}	(руб.)	46 324,00
2.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (пропускная способность до 10 м3, 11-20 м3, 21-31 м3, 32-49 м3) *, С ^{прг}	(руб.)	355 416,98
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств, С ^{оу}	(руб.)	254,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа, С ^{пу}	(руб.)	5 254,00

*Размер стандартизированной тарифной ставки рассчитан без учета стоимости пункта редуцирования газа.

РЕШИЛИ:

Установить на период с 1 января по 31 декабря 2022 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» в пределах границ земельного участка заявителя в следующем размере:

№ п/п	Наименование тарифной ставки	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления, С ^{пр}	(руб.)	46 324,00
2.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (пропускная способность до 10 м3, 11-20 м3, 21-31 м3, 32-49 м3) *, С ^{прг}	(руб.)	355 416,98
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств, С ^{оу}	(руб.)	254,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа, С ^{пу}	(руб.)	5 254,00

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

Председательствующий



С.А. Андриянов

Секретарь



А.В. Дудакалов