законодательные и нормативные акты

Ведомственное приложение к газете «Крайний Север»

комитет государственного регулирования цен и тарифов чукотского автономного округа ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 22 ноября 2022 года

№ 22-9/1

г. Анадырь

О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 11 ноября 2019 года № 13-э/2

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изме-

нений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, в целях осуществления корректировки долгосрочных тарифов, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа постановляет:

1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 11 ноября 2019 года № 13-э/2 «Об установлении тарифов в сфере теглоснабжения ФКП «Аэропорты Чукотки» на 2020-2024 годы» следующее изменение:

приложения 1-3 к постановлению изложить в редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ, Председатель

Приложение

к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 22 ноября 2022 года № 22-э/1

«Припожение 1

к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 11 ноября 2019 года № 13-э/2

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ФКП «Аэропорты Чукотки» потребителям, на 2020-2024 годы

Nº	Наиме-			Вид теплоносителя Вода										
n/n	нование	Вид тарифа		с 01.07.2020 г.		с 01.07.2021 г.	с 01.01.2022 г.	с 01.07.2022 г.	с 01.12.2022 г.		с 01.01.2024 г.	с 01.07.2024 г.		
11/11	филиала		по 30.06.2020 г.	по 31.12.2020 г.	по 30.06.2021 г.	по 31.12.2021 г.	по 30.06.2022 г.	по 30.11.2022 г.	по 31.12.2022 г.	по 31.12.2023 г.	по 30.06.2024 г.	по 31.12.2024 г.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)													
1.	Аэропорт Певек	одноставоч- ный, руб./ Гкал	20 097,30	20 867,51	19 537,29	19 537,29	19 537,29	27 628,63	23 715,53	23 715,53	23 715,53	16 980,50		
2.	Аэропорт Марково	одноставоч- ный, руб./ Гкал	68 711,10	77 206,85	74 466,04	74 466,04	74 466,04	81 558,57	88 679,62	88 679,62	88 679,62	97 417,00		

Приложение 2

к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 11 ноября 2019 года № 13-э/2

Тарифы на теплоноситель, поставляемый ФКП «Аэропорты Чукотки» потребителям, на 2020-2024 годы

						-			,						
Г	No	Наиме-			Вид теплоносителя Вода										
1 1	1/⊓	нование	Вид тарифа	с 01.01.2020 г.	с 01.07.2020 г.	с 01.01.2021 г.	с 01.07.2021 г.	с 01.01.2022 г.	с 01.07.2022 г.	с 01.12.2022 г.	с 01.01.2023 г.	с 01.01.2024 г.	с 01.07.2024 г.		
Ľ	1/11	филиала		по 30.06.2020 г.	по 31.12.2020 г.	по 30.06.2021 г.	по 31.12.2021 г.	по 30.06.2022 г.	по 30.11.2022 г.	по 31.12.2022 г.	по 31.12.2023 г.	по 30.06.2024 г.	по 31.12.2024 г.		
Г	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
						Тариф на тепл	оноситель, поста	вляемый потребі	ителям (без НДС)						
	1.	Аэропорт Певек	одноставоч- ный, руб./ куб.м	1 264,62	1 264,62	156,03	179,43	179,43	730,46	490,69	490,69	490,69	513,75		

Приложение 3

к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 11 ноября 2019 года № 13-э/2

Тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую ФКП «Аэропорты Чукотки» потребителям, на 2020-2024 годы

		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	- P	,		
Nº	Наименование		Тарифы для потребителей, к	роме населения (без НДС)	Тариф для потребителей, кроме	
п/п	филиала	Период регулирования	Компонент на теплоноситель, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	населения, руб./куб.м (без НДС)	
1	2	3	4	5	6	
		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	1 264,62	20 097,30	2 205,75	
		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	1 264,62	20 867,51	2 241,82	
,	Асполорт Порок	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	156,03	19 537,29	1 070,94	
1.	Аэропорт Певек	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	179,43	19 537,29	1 094,34	
		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	179,43	19 537,29	1 094,34	
		с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	730.46	27 628.63	2 024.28	



		с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	490,69	23 715,53	1 601,26
,	Λουστου- Πουσι	с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	490,69	23 715,53	1 601,26
1.	Аэропорт Певек	с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	490,69	23 715,53	1 601,26
		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	513,75	16 980,50	1 308,93

Примечание: Тариф на теплоноситель установлен постановлением Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 11 ноября 2019 года № 13-э/2 ».

комитет государственного регулирования цен и тарифов чукотского автономного округа ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 22 ноября 2022 года

№ 22-э/2

г. Анадырь

О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 4 декабря 2018 года № 22-э/5

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изме-

нений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, в целях осуществления корректировки долгосрочных тарифов, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 4 декабря 2018 года № 22-а/5 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Тепло-Лаврентия» на 2019-2023 годы» следующие изменения:

приложения 1, 2 к постановлению изложить в редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ, Председатель

Приложение

к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 22 ноября 2022 года № 22-э/2

«Приложение 1

к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 4 декабря 2018 года № 22-э/5

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии ООО «Тепло-Лаврентия» на 2019-2023 годы

	Наимено-		Вид теплоносителя Вода									
Nº п/п	вание регу- лируемой организа- ции	Вид тарифа	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.			с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.					с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	ООО «Тепло- Лаврентия»	односта- вочный, руб./ Гкал	7 859,03	10 875,56	10 104,19	10 104,19	10 104,19	11 874,77	11 392,52	11 392,52	11 320,57	11 320,57

Примечание: Расходы на топливо, относимые на 1 Гкал тепловой энергии:

2019 год -6810,95 руб./Гкал; 2020 год -7039,13 руб./Гкал; 2021 год -7895,55 руб./Гкал.; 2022 год -8629,97 руб./Гкал; 2023-7993 руб./Гкал.

Приложение 2

к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 4 декабря 2018 года № 22-э/5

Тарифы на теплоноситель, поставляемый ООО «Тепло-Лаврентия» на 2019-2023 годы

	Наимено-		Вид теплоносителя Вода										
N:	. пипуемои '.'		с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.				с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
	Тари	ф на теплон	оситель, поставля	немый теплоснаб	жающей организ	ацией, владеюще	й источником (ис	точниками) тепло	вой энергии, на к	отором производ	ится теплоносит	ель	
1.	000 «Тепло- Лаврентия»	односта- вочный, руб./Гкал	131,26	184,93	163,39	163,39	163,39	174,71	174,71	175,56	183,02	183,02	



комитет государственного регулирования цен и тарифов чукотского автономного округа ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 24 ноября 2022 года

№ 23-э/1

г. Анадырь

Об установлении понижающих коэффициентов к тарифам на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненных к нему категорий потребителей Чукотского автономного округа с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», и на основании По-

ложения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

- 1. Установить с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года понижающие коэффициенты к тарифам на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненных к нему категориям потребителей Чукотского автономного округа, согласно приложению.
- 2. С 1 декабря 2022 года признать утратившим силу постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 15 декабря 2021 года № 25-э/4 «Об установлении понижающих коэффициентов к тарифам на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненных к нему категориям потребителей Чукотского автономного округа, на 2022 год».
- Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ, Председатель

Приложение

к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 24 ноября 2022 года № 23-э/1

Понижающие коэффициенты к тарифам на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненных к нему категорий потребителей Чукотского автономного округа

	к нему категорий потребителей Чукотского автономного округа								
№ п/п	Показатель	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) с 1 декабря 2022 год							
		по 31 декабря 2022 год							
1	2	3							
1	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	0,7							
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	0,7							



3	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения или, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользоватия в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунальнобытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	0,7
4	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунальнобытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	0,7
5	Потребители, приравненные к населению:	
5.1	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии и населения и объемах услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещения специализированных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилых помещения специализированного офонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользованного жилого фонда.	1,0
5.2	Пользования в домась в отгорых имеются жилые помещения специального дожность дожнос	1,0
5.3	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их	1,0
5.4	содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.	1.0
5.5	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.	1,0
5.6	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.	1,0

комитет государственного регулирования цен и тарифов чукотского автономного округа ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 24 ноября 2022 года

№ 23-э/2

г. Анадырь

Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненных к нему категорий потребителей Чукотского автономного округа с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановле-

нием Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной антимонопольной службы от 11 октября 2022 года № 733/22 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2023 год», приказом Федеральной антимонопольной службы от 27 мая 2022 года № 412/22 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к



нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей», постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 11 января 2018 года № 2 «Об утверждении Порядка предоставления субсидии на возмещение ресурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек» и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75,Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

- 1. Установить с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года тарифы на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненных к нему категорий потребителей Чукотского автономного округа, согласно приложению.
- 2. С 1 декабря 2022 года признать утратившим силу постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 15 декабря 2021 года № 25-э/5 «Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей Чукотского автономного округа, на 2022 год».
- 3. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ, Председатель

Приложение

к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 24 ноября 2022 года № 23-э/2

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Чукотскому автономному округу

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт-ч (с учетом НДС)					
1	2	с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года 3					
	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указан						
	исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строй отпельские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электриченых услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего и	оительные, жилищные или иные специализированные потр ескую энергию (мощность) для предоставления коммуналь- мущества многоквартирных домов;					
1	наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения плиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в						
	паридические и физические лица, приооретающие электрическую энергию (мощность населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по догов электрической энергии.						
1.1	Одноставочный тариф	9,70					
	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	11,06					
	Ночная зона	6,04					
	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
1.3	Пиковая зона	12,92					
	Полупиковая зона	9,70					
	Ночная зона Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных ст	6,04					
	установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строй бительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электриче	оительные, жилищные или иные специализированные потр					
	ных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего им	мущества многоквартирных домов;					
2.	ных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего им наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые пчая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые селения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселе лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отделение и коммунальных услуг пользователям таких жи энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жи энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имекторидические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность	мущества многоквартирных домов; юмещения специализированного жилищного фонда, вклю- епомещения в домах системы социального обслуживания в енцев, жилые помещения фонда для временного поселени: льных категорий граждан, приобретающие электрическую илых помещений в объемах потребления электрической отся жилые помещения специализированного жилого фонда, в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в					
2.	ных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего ин наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые пичая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые селения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселе лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдел энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жи энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имек	мущества многоквартирных домов; омещения специализированного жилищного фонда, вклю- помещения в домах системы социального обслуживания н енцев, жилые помещения фонда для временного поселения льных категорий граждан, приобретающие электрическую илых помещений в объемах потребления электрической отся жилые помещения специализированного жилого фонд ь) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в					
2.	ных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего ин наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые пичая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения меневренного фонда, жилые селения, жилые помещения мененого поселения вынужденных переселелиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отделянергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жи энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имекторидические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по догов электрической энергии. Одноставочный тариф	мущества многоквартирных домов; юмещения специализированного жилищного фонда, вклю- епомещения в домах системы социального обслуживания на енцев, жилые помещения фонда для временного поселения льных категорий граждан, приобретающие электрическую илых помещений в объемах потребления электрической отся жилые помещения специализированного жилого фонда в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в					
2.1	ных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего ин наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые почая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые селения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселе лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдел энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жи энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имек юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по догов электрической энергии. Одноставочный тариф Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	мущества многоквартирных домов; омещения специализированного жилищного фонда, вклю- помещения в домах системы социального обслуживания в енцев, жилые помещения фонда для временного поселени: льных категорий граждан, приобретающие электрическую илых помещений в объемах потребления электрической отся жилые помещения специализированного жилого фонд ору энергоснабжения по показаниям общего прибора учет 6,79					
_	ных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего им наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые почая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые селения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселе лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдел энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жи энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имек юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по догов электрической энергии. Одноставочный тариф Одноставочный тариф Дневная зона (пиковая и полупиковая)	мущества многоквартирных домов; юмещения специализированного жилищного фонда, вклю- помещения в домах системы социального обслуживания в енцев, жилые помещения фонда для временного поселени: льных категорий граждан, приобретающие электрическую илых помещений в объемах потребления электрической отся жилые помещения специализированного жилого фонд о) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в юру энергоснабжения по показаниям общего прибора учет 6,79 7,74					
2.1	ных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего ин наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения вобщежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые селения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселе лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдел энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жи энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имек юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по догов электрической энергии. Одноставочный тариф Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток Дневная зона (пиковая и полупиковая)	мущества многоквартирных домов; омещения специализированного жилищного фонда, вклю- помещения в домах системы социального обслуживания в енцев, жилые помещения фонда для временного поселени: льных категорий граждан, приобретающие электрическую илых помещений в объемах потребления электрической отся жилые помещения специализированного жилого фонд ору энергоснабжения по показаниям общего прибора учет 6,79					
2.1	ных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего ин наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые пая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые селения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселе лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдел энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жи энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имек оридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по догов электрической энергии. Одноставочный тариф Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток Дневная зона (пиковая и полупиковая) Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	мущества многоквартирных домов; омещения специализированного жилищного фонда, вклю- вниев, жилые помещения фонда для временного поселени: льных категорий граждан, приобретающие электрическую илых помещений в объемах потребления электрической отся жилые помещения специализированного жилого фонд- в) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в юру энергоснабжения по показаниям общего прибора учет 6,79 7,74 4,23					
2.1	ных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего ин наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения мелье помещения мелье помещения мелье помещения жилые помещения жилые помещения фонда, жилые селения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселе лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдел энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жи энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имек коридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по догов электрической энергии. Одноставочный тариф Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток Дневная зона (пиковая и полупиковая) Ночная зона Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток Пиковая зона	мущества многоквартирных домов; омещения специализированного жилищного фонда, вклю- венцев, жилые помещения фонда для временного поселения льных категорий граждан, приобретающие электрическую илых помещений в объемах потребления электрической отся жилые помещения специализированного жилого фонд ор целях потребления на коммунально-бытовые нужды в ору энергоснабжения по показаниям общего прибора учет 6,79 7,74 4,23 9,05					
2.1	ных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего им наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения мения в общежитиях, жилые помещения меневренного фонда, жилые селения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселе лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдел энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жи энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имек юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по догов электрической энергии. Одноставочный тариф Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток Дневная зона (пиковая и полупиковая) Ночная зона Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток Пиковая зона Полупиковая зона	мущества многоквартирных домов; юмещения специализированного жилищного фонда, вклю- венцев, жилые помещения фонда для временного поселени льных категорий граждан, приобретающие электрическую илых помещений в объемах потребления электрической отся жилые помещения специализированного жилого фондор в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в юру энергоснабжения по показаниям общего прибора учет 6,79 7,74 4,23 9,05 6,79					
2.1	ных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего ин наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения вобщежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые селения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселе лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдел энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жи энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имек оридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по догов электрической энергии. Одноставочный тариф Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток Дневная зона (пиковая и полупиковая) Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток Пиковая зона Полупиковая зона Полупиковая зона Полупиковая зона Ночная зона Ночная зона Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стотопительными установками, и приравненные к нему:	мущества многоквартирных домов; омещения специализированного жилищного фонда, вклю- венцев, жилые помещения фонда для временного поселени льных категорий граждан, приобретающие электрическую илых помещений в объемах потребления электрической отся жилые помещения специализированного жилого фонд- в) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в юру энергоснабжения по показаниям общего прибора учет 6,79 7,74 4,23 9,05 6,79 4,23 тационарными электроплитами и не оборудованных электр					
2.1	ных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего ин наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые пая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые селения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселе лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдел энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жи энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имек юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по догов электрической энергии. Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток Дневная зона (пиковая и полупиковая) Ночная зона Полупиковая зона Полупиковая зона Полупиковая зона Ночная зона Ночная зона Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных ст отопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-стрк бительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электриченых услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего им	мущества многоквартирных домов; омещения специализированного жилищного фонда, вклю- венцения специализированного жилищного фонда, вклю- венцев, жилые помещения фонда для временного поселени- льных категорий граждан, приобретающие электрическую илых помещений в объемах потребления электрической отся жилые помещения специализированного жилого фонд- в) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в вору энергоснабжения по показаниям общего прибора учет 6,79 7,74 4,23 9,05 6,79 4,23 гационарными электроплитами и не оборудованных электр оительные, жилищные или иные специализированные потр ескую энергию (мощность) для предоставления коммуналь мущества многоквартирных домов;					
2.1	ных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего им наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые селения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселе лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отделя энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жи энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имек юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по догов электрической энергии. Одноставочный тариф Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток Дневная зона (пиковая и полупиковая) Ночная зона Полупиковая зона Полупиковая зона Полупиковая зона Ночная зона	мущества многоквартирных домов; омещения специализированного жилищного фонда, вклю в помещения в домах системы социального обслуживания в ницев, жилые помещения фонда для временного поселенильных категорий граждан, приобретающие электрическую илых помещений в объемах потребления электрической отстя жилые помещения специализированного жилого фон, ы в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в юру энергоснабжения по показаниям общего прибора учетору энергоснабжения по показаниям и не оборудованных электрической отся жилые помещения в домах системы социального обслуживания в нець к жилые помещения фонда для временного поселения илых помещений в объемах потребления электрическую опых помещения специализированного жилого фон, отся жилые помещения специализированного отся жилого фон, отся жилого					



	Одноставочный тариф	6,79				
	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	T				
3.2	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	7,74				
	Ночная зона	4,23				
	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток					
3.3	Пиковая зона	9,05				
	Полупиковая зона	6,79				
	Ночная зона	4,23				
	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных элетационарными электроплитами, и приравненные к нему:	пектроотопительными установками и не оборудованных				
4	исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электричных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего иг наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые пая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые селения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселе	ескую энергию (мощность) для предоставления коммуналь- мущества многоквартирных домов; омещения специализированного жилищного фонда, вклю- помещения в домах системы социального обслуживания на-				
	лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии					
4.1	Одноставочный тариф	6.79				
	Одноставочный тариф. дифференцированный по двум зонам суток	,				
4.2	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	7,74				
	Ночная зона	4,23				
	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток					
4.3	Пиковая зона	9,05				
4.0	Полупиковая зона	6,79				
	Ночная зона	4,23				
	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-стр бительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электричных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего и наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые п чая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые	ескую энергию (мощность) для предоставления коммуналь- мущества многоквартирных домов; омещения специализированного жилищного фонда, вклю-				
5	селения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселе лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отде, энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жи энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имек юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по догов электрической энергии.	льных категорий граждан, приобретающие электрическую илых помещений в объемах потребления электрической отся жилые помещения специализированного жилого фонда; ь) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в				
5.1	Одноставочный тариф	6,79				
5.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток					
J.Z	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	7,74				
J.Z	Дневная зона (пиковая и полупиковая) Ночная зона	7,74 4,23				
J.Z	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,23				
-	Дневная зона (пиковая и полупиковая) Ночная зона	4,23 9,05				
5.3	Дневная зона (пиковая и полупиковая) Ночная зона Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток Пиковая зона Полупиковая зона	4,23 9,05 6,79				
5.3	Дневная зона (пиковая и полупиковая) Ночная зона Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток Пиковая зона Полупиковая зона Ночная зона	4,23 9,05				
-	Дневная зона (пиковая и полупиковая) Ночная зона Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток Пиковая зона Полупиковая зона	4,23 9,05 6,79 4,23 оительные, жилищные или иные специализированные полномоченные ими лица), предоставляющие гражданам иля в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, мещения фонда для временного поселения вынужденных е помещения для социальной защиты отдельных категорий вого потребления населения в объемах фактического посходованной на места общего пользования, за исключением: оительных, жилищных или иных специализированных потреескую энергию (мощность) для предоставления коммуналь-				
5.3	Дневная зона (пиковая и полупиковая) Ночная зона Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток Пиковая зона Полупиковая зона Ночная зона Потребители, приравненные к населению: Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-стр потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или ут жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые по переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилы граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-быто требления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израк исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-стр бительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрич	9,05 6,79 4,23 оительные, жилищные или иные специализированные полномоченные ими лица), предоставляющие гражданам иля в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, мещения фонда для временного поселения вынужденных е помещения для социальной защиты отдельных категорий вого потребления населения в объемах фактического посходованной на места общего пользования, за исключением: оительных, жилищных или иных специализированных потресскую энергию (мощность) для предоставления коммунальмущества многоквартирных домов; омещения специализированного жилищного фонда, включая мещения в домах системы социального обслуживания назенцев, жилые помещения фонда для временного поселения льных категорий граждан, приобретающих электрическую ильх помещений в объемах потребления электрической отся жилые помещения специализированного жилого фонда.				
5.3	Дневная зона (пиковая и полупиковая) Ночная зона Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток Пиковая зона Полупиковая зона Потребители, приравненные к населению: Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-стр потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уг жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые попереселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-быто требления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израчисполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-стр бительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электричных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего и наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения, жилые помещения вынужденных переселе лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отде, энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жизнергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имек Одноставочный тариф	9,05 6,79 4,23 оительные, жилищные или иные специализированные полномоченные ими лица), предоставляющие гражданам иля в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, мещения фонда для временного поселения вынужденных е помещения для социальной защиты отдельных категорий вого потребления населения в объемах фактического посходованной на места общего пользования, за исключением: оительных, жилищных или иных специализированных потрескую энергию (мощность) для предоставления коммунальмущества многоквартирных домов; омещения специализированного жилищного фонда, включая мещения специализированного жилищного фонда, включая мещения в домах системы социального обслуживания назныев, жилые помещения фонда для временного поселения льных категорий граждан, приобретающих электрическую илых помещений в объемах потребления электрической				
5.3 6 6.1	Дневная зона (пиковая и полупиковая) Ночная зона Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток Пиковая зона Полупиковая зона Потребители, приравненные к населению: Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-стр потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уг жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые попереселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-быто требления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израчисполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-стр бительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электричных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего и наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения, жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения, для социальной защиты отде, энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жизнергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имек Одноставочный тариф. Дифференцированный по двум зонам суток	9,05 6,79 4,23 оительные, жилищные или иные специализированные полномоченные ими лица), предоставляющие гражданам иля в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, мещения фонда для временного поселения вынужденных е помещения для социальной защиты отдельных категорий вого потребления населения в объемах фактического посходованной на места общего пользования, за исключением: оительных, жилищных или иных специализированных потрескую энергию (мощность) для предоставления коммунальмущества многоквартирных домов; омещения специализированного жилищного фонда, включая лещения в домах системы социального обслуживания навещения в домах системы социального обслуживания навенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лыых категорий граждан, приобретающих электрическую опся жилые помещения специализированного жилого фонда. 9,70				
5.3	Дневная зона (пиковая и полупиковая) Ночная зона Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток Пиковая зона Полупиковая зона Потребители, приравненные к населению: Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-стр потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или ут жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые попереселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-быто требления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израчисполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-стр бительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электричных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего и наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения жилые помещения маневренного фонда, жилые пом селения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселелиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отде, энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имек Одноставочный тариф Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	9,05 6,79 4,23 оительные, жилищные или иные специализированные полномоченные ими лица), предоставляющие гражданам иля в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, мещения фонда для временного поселения вынужденных е помещения для социальной защиты отдельных категорий вого потребления населения в объемах фактического посходованной на места общего пользования, за исключением: оительных, жилищных или иных специализированных потресскую энергию (мощность) для предоставления коммунальмущества многоквартирных домов; омещения с пециализированного жилищного фонда, включая лещения в домах системы социального обслуживания навецения к астегорий граждан, приобретающих электрическую илых помещений в объемах потребления электрическую отся жилые помещения специализированного жилого фонда. 9,70				
5.3 6 6.1	Дневная зона (пиковая и полупиковая) Ночная зона Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток Пиковая зона Полупиковая зона Потребители, приравненные к населению: Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-стр потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или ут жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые попереселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-быто требления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израчисполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-стр бительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электричных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего и наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые по жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые пом селения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселелиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отде, энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жизнергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жизнергию населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имек Одноставочный тариф. Дифференцированный по двум зонам суток Дневная зона (пиковая и полупиковая)	9,05 6,79 4,23 оительные, жилищные или иные специализированные полномоченные ими лица), предоставляющие гражданам иля в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, мещения фонда для временного поселения вынужденных е помещения для социальной защиты отдельных категорий вого потребления населения в объемах фактического посходованной на места общего пользования, за исключением: оительных, жилищных или иных специализированных потрескую энергию (мощность) для предоставления коммунальмущества многоквартирных домов; омещения специализированного жилищного фонда, включая лещения в домах системы социального обслуживания навещения в домах системы социального обслуживания навенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лыых категорий граждан, приобретающих электрическую опся жилые помещения специализированного жилого фонда. 9,70				
5.3 6 6.1	Дневная зона (пиковая и полупиковая) Ночная зона Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток Пиковая зона Полупиковая зона Потребители, приравненные к населению: Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-стр потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или ут жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые попереселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-быто требления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израч исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-стр бительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электричных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего и наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые по жилье помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые пом селения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселелиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отде, энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жи энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жи энергию населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имек Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток Дневная зона (пиковая и полупиковая) Ночная зона Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	9,05 6,79 4,23 оительные, жилищные или иные специализированные полномоченные ими лица), предоставляющие гражданам иля в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, мещения фонда для временного поселения вынужденных е помещения для социальной защиты отдельных категорий вого потребления населения в объемах фактического посходованной на места общего пользования, за исключением: оительных, жилищных или иных специализированных потресскую энергию (мощность) для предоставления коммунальмущества многоквартирных домов; омещения с пециализированного фонда, включая лещения в домах системы социального обслуживания навенцев, жилые помещения фонда для временного поселения льных категорий граждан, приобретающих электрическую отся жилые помещения специализированного жилого фонда. 9,70 11,06 6,04				
5.3 6 6.1	Дневная зона (пиковая и полупиковая) Ночная зона Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток Пиковая зона Полупиковая зона Потребители, приравненные к населению: Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-стр потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или ут жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые попереселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-быто требления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израч исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-стр бительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электричных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые пожещения маневренного фонда, жилые пом селения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселелиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отде, энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жи энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жи энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имек Одноставочный тариф Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток Дневная зона (пиковая и полупиковая) Ночная зона	4,23 9,05 6,79 4,23 оительные, жилищные или иные специализированные юлномоченные ими лица), предоставляющие гражданам иля в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, мещения фонда для временного поселения вынужденных е помещения для социальной защиты отдельных категорий вого потребления населения в объемах фактического посходованной на места общего пользования, за исключением: оительных, жилищных или иных специализированных потреескую энергию (мощность) для предоставления коммунальмущества многоквартирных домов; омещения с пециализированного фонда, включая лещения в домах системы социального обслуживания навещения в домах системы социального обслуживания навенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лыных категорий граждан, приобретающих электрическую илых помещений в объемах потребления электрической отся жилые помещения специализированного жилого фонда. 9,70 11,06 6,04				
5.3 6 6.1 6.1.1 6.1.2	Дневная зона (пиковая и полупиковая) Ночная зона Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток Пиковая зона Полупиковая зона Потребители, приравненные к населению: Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-стр потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или ут жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые попереселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-быто требления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израч исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-стр бительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электричных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего и наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые по жилье помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые пом селения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселелиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отде, энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жи энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жи энергию населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имек Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток Дневная зона (пиковая и полупиковая) Ночная зона Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	4,23 9,05 6,79 4,23 оительные, жилищные или иные специализированные полномоченные ими лица), предоставляющие гражданам иля в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, мещения фонда для временного поселения вынужденных е помещения для социальной защиты отдельных категорий вого потребления населения в объемах фактического посходованной на места общего пользования, за исключением: оительных, жилищных или иных специализированных потресскую энергию (мощность) для предоставления коммунальмущества многоквартирных домов; омещения с пециализированного жилищного фонда, включая лещения в домах системы социального обслуживания навенцев, жилые помещения фонда для временного поселения льных категорий граждан, приобретающих электрическую отся жилые помещения специализированного жилого фонда. 9,70 11,06 6,04				



6.2.1	Одноставочный тариф	9.70							
	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	-7 -							
6.2.2	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	11.06							
0.2.2	Ночная зона	6.04							
	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	0,0							
	Пиковая зона	12.92							
6.2.3	Полупиковая зона	9.70							
	Ночная зона	6.04							
	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потр	-7-							
6.3	условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений								
6.3.1	Одноставочный тариф	9,70							
	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток								
6.3.2	Дневная зона (пиковая и полупиковая) 11,06								
	Ночная зона	6,04							
	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	3,0.							
	Пиковая зона	12.92							
6.3.3	Полупиковая зона	9.70							
	Ночная зона	6.04							
6.4		0,04							
	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.	6.70							
6.4.1	Одноставочный тариф	6,79							
	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток								
6.4.2	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	7,74							
	Ночная зона	4,23							
	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток								
6.4.3	Пиковая зона	9,05							
0.4.0	Полупиковая зона	6,79							
	Ночная зона	4,23							
6.5	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, при дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребите равненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходован коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммер	лей в объемах фактического потребления населения и при- ной на места общего пользования в целях потребления на							
6.5.1	Одноставочный тариф	9.70							
0.0	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	3,. 0							
6.5.2	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	11,06							
0.0.2	Ночная зона	6.04							
		0,04							
	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	12.02							
6.5.3	Пиковая зона	12,92							
6.5.3	Пиковая зона Полупиковая зона	9,70							
6.5.3	Пиковая зона Полупиковая зона Ночная зона	9,70 6,04							
6.5.3	Пиковая зона Полупиковая зона	9,70 6,04 пьзования в принадлежащих им хозяйственных постройках ажные кооперативы), приобретающие электрическую энер-							
	Пиковая зона Полупиковая зона Ночная зона Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для испол (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гар	9,70 6,04 пьзования в принадлежащих им хозяйственных постройках ажные кооперативы), приобретающие электрическую энер-							
6.6	Пиковая зона Полупиковая зона Ночная зона Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для испологом (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гарагию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используем	9,70 6,04 пьзования в принадлежащих им хозяйственных постройках ажные кооперативы), приобретающие электрическую энер- лую для осуществления коммерческой деятельности.							
6.6	Пиковая зона Полупиковая зона Ночная зона Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для испологом (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гар гию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используем Одноставочный тариф	9,70 6,04 пьзования в принадлежащих им хозяйственных постройках ажные кооперативы), приобретающие электрическую энер- лую для осуществления коммерческой деятельности.							
6.6	Пиковая зона Полупиковая зона Ночная зона Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для исполого (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гар гию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используем Одноставочный тариф Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	9,70 6,04 пьзования в принадлежащих им хозяйственных постройках ажные кооперативы), приобретающие электрическую энерлую для осуществления коммерческой деятельности. 9,70							
6.6	Пиковая зона Полупиковая зона Ночная зона Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для испол (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гар гию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используем Одноставочный тариф Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток Дневная зона (пиковая и полупиковая)	9,70 6,04 пьзования в принадлежащих им хозяйственных постройках ажные кооперативы), приобретающие электрическую энерлую для осуществления коммерческой деятельности. 9,70 11,06							
6.6 6.6.1 6.6.2	Пиковая зона Полупиковая зона Ночная зона Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для испол (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гар гию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используем Одноставочный тариф Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток Дневная зона (пиковая и полупиковая) Ночная зона Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	9,70 6,04 пьзования в принадлежащих им хозяйственных постройках ажные кооперативы), приобретающие электрическую энерлую для осуществления коммерческой деятельности. 9,70 11,06 6,04							
6.6	Пиковая зона Полупиковая зона Ночная зона Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для испол (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гар гию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используем Одноставочный тариф Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток Дневная зона (пиковая и полупиковая)	9,70 6,04 пьзования в принадлежащих им хозяйственных постройках ажные кооперативы), приобретающие электрическую энериую для осуществления коммерческой деятельности. 9,70 11,06							

Таблица 1

Балансовые показатели планового объема полезного отпуска электрической энергии, используемые при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Чукотскому автономному округу

№ п/п	Группы (подгруппы) потребителей	отпуска элект мл с 1 дека	объем полезного грической энергии, пн. кВт.ч бря 2022 года абря 2023 года
1	2	3	4
1	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 – 5: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения дона для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; горидические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.		0,078



2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электро- плитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномо- ченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вы- нужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения или, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электриче- скую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; придические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	37,355
3	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электро- плитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномо- ченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вы- нужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения или, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электриче- скую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; придические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	0,0
4	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электропитами, и придавненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения вызатаже жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоно бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергонабжения по показаниям общего поибора учета электрической энергии.	0
	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или	16,649
5	иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения мынужденных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электриче объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергонабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	0
6	Потребители, приравненные к населению:	1,537
6.1	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов: наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, жилые помещения в общежитиях, жилые помещения в офенда для временного поселения домов: наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в общежитиях, жилые помещения фонда для временного поселения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения помещения фонда для временного поселения в помещения в помещения фонда для временного поселения помещения фонда для временного поселения в помещения фонда для временного поселения в помещения фонда для временного поселения в помещения в общего помещения в общего номещения в о	0



6.2	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.	Λ
6.3	Поридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	0
6.4	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.	0
6.5	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электриче- скую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потреби- телей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональ- ной) деятельности.	0
6.6	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражностроительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.	1,537

комитет государственного регулирования цен и тарифов чукотского автономного округа ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 24 ноября 2022 года

№ 23-э/3

г. Анадырь

Об установлении тарифов на электрическую энергию для населения, проживающего в сельских населенных пунктах Чукотского автономного округа, в жилых помещениях, оборудованных в установленном порядке электроотопительными установками

В соответствии постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 11 января 2018 года № 2 «Об утверждении Порядка предоставления субсидии на возмещение ресурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населении коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек» и на основании Положения о Комитете

государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, в целях соблюдения предельного индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

- 1. Установить с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года сниженные тарифы на электрическую энергию для населения, проживающего в поселке сельского типа (селе) Нунлигран Провиденского городского округа Чукотского автономного округа, в жилых помещениях, оборудованных в установленном порядке электроотопительными установками, согласно приложению.
- 2. С 1 декабря 2022 года признать утратившим силу постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 15 декабря 2021 года № 25-а/6 «Об установлении тарифов на электрическую энергию для населения, проживающего в сельских населенных пунктах Чукотского автономного округа, в жилых помещениях, оборудованных в установленном порядке электроотопительными установками».
- 3. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ, Председатель

Приложение

к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 24 ноября 2022 года № 23-э/3

Тарифы на электрическую энергию для населения, проживающего в жилых помещениях, оборудованных в установленном порядке электроотопительными установками

		Цена (тариф), руб./кВт.ч
Населенный пункт (адрес)	Единица измерения	с 1 декабря 2022 года
		по 31 декабря 2023 год
1	2	3
Поселок сельского типа (село) Нунлигран Провиденского городского округа Чукотского автономного округа (улица им. Каляквун Г.В., д.1, д.2)	руб./кВт.ч (с учетом НДС)	1,26

КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 24 ноября 2022 года

№ 23-э/4

г. Анадырь

Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «СтройИнвест-Энергия» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» и на основании По-

ложения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, Правление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

- 1. Установить с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «СтройИнвест-Энергия» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, согласно приложению.
- 2. С 1 декабря 2022 года признать утратившим силу постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 3 декабря 2021 года № 20-э/1 «Об установлении тарифов на электрическую энергии (мощность), поставляемую ООО «СтройИнвест-Энергия» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2022 год».
- Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ, Председатель



к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 24 ноября 2022 года № 23-э/4

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «СтройИнвест-Энергия» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа

(без НДС)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф) с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года
1	2	3	4
1.	Прочие потребители		
2.	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	31,19

комитет государственного регулирования цен и тарифов чукотского автономного округа ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 24 ноября 2022 года

№ 23-э/6

г. Анадырь

О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 13 декабря 2019 года № 19-э/16

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 11 января 2018 года № 2 «Об утверждении Порядка предоставления субсидии на возмещение ресурсоснабжающим

организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек» и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, в целях осуществления корректировки долгосрочных тарифов, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 13 декабря 2019 года № 19-э/16 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения теплоснабжающим организациям Чукотского автономного округа на 2020-2024 годы» следующие изменения:

приложение 1 к постановлению изложить в редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ, Председатель

Приложение

к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 24 ноября 2022 года № 23-э/6

«Приложение 1

к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 13 декабря 2019 года № 19-э/16

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2020-2024 годы

				-	•		•	,				
	Наимено-			·	·		Вид теплоно	сителя Вода		·	·	
№ п/п	вание регу- лируемой организа- ции	Вид тарифа	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
				Для потр	ебителей, в случа	е отсутствия диф	ференциации тар	рифов по схеме п	одключения			
1.	000 «Тепло- Инчоун»	односта- вочный, руб./Гкал	22 190,81	28 955,89	28 955,89	29 204,71	29 204,71	30 584,75	33 480,83	33 480,83	33 480,83	34 781,44
2.	000 «Тепло- Энурмино»	односта- вочный, руб./Гкал	26 811,96	36 086,82	35 653,76	35 653,76	35 441,19	35 441,19	37 614,00	37 614,00	37 614,00	41 067,29
						Hace	еление					
3.	000 «Тепло- Инчоун»	односта- вочный, руб./Гкал	555,54	582,76	582,76	600,24	600,24	624,25	667,95	667,95	667,95	699,34
4.	ООО «Тепло- Энурмино»	односта- вочный, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание:

Установленные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, организации применяют упрощенную систему налогообложения в соответствии с главой 26.2 части II Налогового Кодекса Российской Федерации



комитет государственного регулирования цени тарифов чукотского автономного округа ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 24 ноября 2022 года

Nº 23-κ/9

г. Анадырь

О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 6 декабря 2019 года № 17-к/7

В соответствии с Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского

автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 6декабря 2019 года № 17-к/7 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения ООО «Тепло-Инчоун» на 2020-2024 годы» следующее изменение:

в приложении к постановлению:

в Разделе 4. «Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы»:

столбцы 7,8 изложить в следующей редакции:

«	2023 год	2024 год
	7	8
	5138,9	5160,3

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ, Председатель

комитет государственного регулирования цени тарифов чукотского автономного округа ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 24 ноября 2022 года

Nº23-κ/10

г. Анадырь

О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 6 декабря 2019 года № 17-к/8

В соответствии с Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»,постановлением Правительства Чукотского авто-

номного округа от 11 января 2018 года № 2 «Об утверждении Порядка предоставления субсидии на возмещениересурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек» и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 6 декабря 2019 года № 17-к/8 «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Тепло-Инчоун» на 2020-2024 годы» следующее изменение:

приложение 1 к постановлению изложить в редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ, Председатель

Приложение

к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 24 ноября 2022 года № 23-к/10

«Приложение 1

к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цени тарифов Чукотского автономного округа от 6 декабря 2019 года № 17-к/8

ТАРИФЫ на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Тепло-Инчоун» на 2020-2024 годы

							Тарифы, р	уб/куб.м *				
N	№ п/п	Наименование	с 01.01.2020 г.	с 01.07.2020 г.	с 01.01.2021 г.	с 01.07.2021 г.	с 01.01.2022 г.	с 01.07.2022 г.	с 01.12.2022 г.	с 01.01.2023 г.	с 01.01.2024 г.	с 01.07.2024 г.
L			по 30.06.2020 г.	по 31.12.2020 г.	по 30.06.2021 г.	по 31.12.2021 г.	по 30.06.2022 г.	по 30.11.2022 г.	по 31.12.2022 г.	по 31.12.2023 г.	по 30.06.2024 г.	по 31.12.2024 г.
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	1.	Потребители, кроме на- селения	4 483,27	4 509,97	4 509,97	4 682,28	4 682,28	4 993,61	5 241,97	5 241,97	5 241,97	5 285,49
	2.	Население	81,59	85,59	85,59	88,16	88,16	91,69	98,11	98,11	98,11	102,72

^{*} Налогом на добавленную стоимость не облагаются, организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии с главой 26.2 части ІІ Налогового Кодекса Российской Федерации».



комитет государственного регулирования цен и тарифов чукотского автономного округа ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 22 ноября 2022 года

№ 22-э/3

г. Анадырь

О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 4 декабря 2018 года № 22-э/4

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 11 января 2018 года № 2 «Об утверждении Порядка предостав-

ления субсидии на возмещение ресурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек» и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, в целях осуществления корректировки долгосрочных тарифов, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 4 декабря 2018 года № 22-э/4 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения теплоснабжающим организациям Чукотского автономного округа на 2019-2023 годы» следующие изменения:

приложения 1, 2, 4, 5 к постановлению изложить в редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ, Председатель

Приложение

к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 22 ноября 2022 года № 22-э/3

«Приложение

к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 4 декабря 2018 года № 22-э/4

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии на 2019-2023 годы

	Наиме-						Во	да				
N n,	1	Вид тарифа	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.
	1 2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	000 «Тепло- Нешкан» *	одноставочный руб./Гкал	12 637,27	14 195,82	14 195,82	15 975,03	15 204,68	15 204,68	14 832,06	14 832,06	15 416,86	15 416,86
2	000 «Тепло- Уэлен»	одноставочный руб./Гкал	8 404,57	8 404,57	8 404,57	9 3 1 5,62	9 224,77	9 224,77	9 121,41	9 121,41	10 665,58	10 665,58

Примечание.

OOO «Тепло-Нешкан» : $2019 \, \text{год} - 6371,55 \, \text{руб./Гкал}$; $2020 \, \text{год} - 6371,55 \, \text{руб./Гкал}$; $2021 \, \text{год} - 6581,81 \, \text{руб./Гкал}$; $2022 \, \text{год} - 6693,70 \, \text{руб./Гкал}$; $2023 \, \text{год} - 7641 \, \text{руб./Гкал}$; $2020 \, \text{год} - 5399,62 \, \text{руб./Гкал}$; $2021 \, \text{год} - 5577,80 \, \text{руб./Гкал}$; $2022 \, \text{год} - 5722,26 \, \text{руб./Гкал}$; $2023 \, \text{год} - 7348 \, \text{год}$ $2023 \,$

Приложение 2

к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 4 декабря 2018 года № 22-э/4

Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями на 2019-2023 годы

	Наимено-						Вс	да				
№ π/π	вание регу- лируемой организации	Вид тарифа	0 0 1.0 1.E0 10 1.	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Тари	ф на теплонос	итель, поставляе	мый теплоснабж	ающей организа.	цией, владеющей	источником (ист	очниками) теплов	вой энергии, на к	отором производ	ится теплоносите	Эль
1.	000 «Тепло- Нешкан» *	одноставоч- ный руб./ куб.м	999,51	1 004,85	1 004,85	1 155,38	1 155,38	1 166,40	1 166,40	1 337,48	1 384,98	1 384,98
2.	000 «Тепло- Уэлен»	одноставоч- ный руб./ куб.м	337,52	388,10	388,10	401,51	401,51	461,71	461,71	530,46	607,00	607,00

Примечание.

^{1. *} Установленные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, организация применяет упрощенную систему налогооблажения в соответствии с главой 26.2 части II Налогового Кодекса Российской Федерации

^{2.} Расходы на топливо, относимые на 1 Гкал тепловой энергии:

^{1. *} Установленные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, организация применяет упрощенную систему налогооблажения в соответствии с главой 26.2 части II Налогового Кодекса Российской Федерации.



к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 4 декабря 2018 года № 22 – э/4

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Тепло-Уэлен» потребителям на 2019 – 2023 годы

	Наимено-						Вс	да				
П,	-	Вид тарифа								с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.		
Γ.	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
						Населени	1е (с НДС)*					
1	. ООО «Тепло- Уэлен»	односта- вочный, руб./Гкал	501,29	516,33	516,33	541,63	541,63	557,88	557,88	580,20	583,56	583,56

Примечание.

Приложение 5 к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 4 декабря 2018 года № 22-э/4

Тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую ООО «Тепло-Уэлен» потребителям на 2019 – 2023 годы

	Hamanaaa		Тарифы для потр населения	ебителей, кроме (без НДС)	Тарифы	
N п/п	Наименование регулируемой организации	Период регулирования	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию, руб./ Гкал	для потребителей, кроме населения, руб./ куб.м (без НДС)	Тарифы для населения, руб./куб.м (с учетом НДС)
1	2	3	4	5	6	7
1.		с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	337,52	8 404,57	980,42	153,05
2.		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	388,10	8 404,57	1 031,00	157,64
3.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	388,10	8 404,57	1 031,00	157,64
4.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	401,51	9 3 1 5,62	1 114,10	165,36
5.	ООО «Тепло-Уэлен»	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	401,51	9 224,77	1 107,15	165,36
6.	ООО «тепло-уэлен»	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	461,71	9 224,77	1 167,35	170,33
7.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	461,71	9 121,41	1 159,44	170,33
8.		с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	530,46	9 121,41	1 228,19	177,14
9.		с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	607,00	10 665,58	1 422,85	189,54
10.		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	607,00	10 665,58	1 422,85	189,54

Примечание

комитет государственного регулирования цен и тарифов чукотского автономного округа ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 24 ноября 2022 года

№ 23-э/5

г. Анадырь

Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Электро-Инчоун» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 голо 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной антимонопольной службы от 11 октября 2022 года № 734/22 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупа-

телям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединённых в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, на 2023 год, в среднем по субъектам Российской Федерации и для гарантирующих поставщиков Магаданской области», на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, Правление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа ТОСТАНОВЛЯЕТ:

- 1. Установить с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Электро-Инчоун» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, согласно приложению.
- 2. С 1 декабря 2022 года признать утратившим силу постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 декабря 2021 года № 30-э/7 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Электро-Инчоун» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2022 год».
- 3. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ, Председатель

^{*} Тарифы для населения устанавливаются в сниженном размере для граждан, являющихся собственниками и пользователями помещений в жилых домах. Порядок предоставления субсидии на возмещение ресурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек, утвержден постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 11.01.2018 года № 2.

^{1.} Тариф на теплоноситель утвержден постановлением Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 4 декабря 2018 года № 22-э/4



Приложение к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 24 ноября 2022 года № 23-э/5

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей ООО «Электро-Инчоун»

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и	Единица			по 31.12.2023 ф), без НДС	
± 11/11	дифференциацией по зонам суток)	измерения	BH	цена (тари СН-I	ф), оез пдс СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
_	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мо категориям потребителей		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			<u> </u>
	Одноставочный тариф	руб./кВт⋅ч	89,65	89,65	89,65	89,65
	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.2.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	63,15	63,15	63,15	63,15
.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт⋅ч	89,65	89,65	89,65	89,65
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт∙ч	107,58	107,58	107,58	107,58
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток – ночная зона	руб./кВт∙ч	31,89	31,89	31,89	31,89
1.3.2	– ночная зона – дневная зона (пиковая и полупиковая)	руо./квт∙ч	107,58	107,58	107,58	107.58
2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к ного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) лирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергик от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской	нему категория на электричес о (мощность), у и Федерации, 2	ных пунктом 1 Кр ям потребителей, кую энергию (мо⊔ твержденных пос 2021, № 49, ст. 82	итериев определ в отношении кото цность) до планир тановлением Пра 50) (далее – Крито	ения потребителорых на территори учемых на следую вительства Росси ерии)	ей электрической их Дальневосто щий период рег йской Федераці
	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	6,27	6,27	6,27	7,39
	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток		F 44	F 44	F 44	0.44
2.2.1	- HOYHAR 30HA	руб./кВт∙ч	5,44	5,44	5,44	6,41
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт∙ч руб./кВт∙ч	6,27 7,52	6,27 7,52	6,27 7,52	7,39 8,87
	 – пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток 	руо./квтч	1,02	1,32	1,52	0,01
2.3.1	одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток – ночная зона	руб./кВт∙ч	2,41	2,41	2,41	2,84
2.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	7,52	7,52	7,52	8.87
	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, п дерации, 2021, № 49, ст. 8250)		ых пунктом 2 Крит	ериев (Собрание	законодательств	а Российской Ф
	Одноставочный тариф	руб./кВт⋅ч	6,27	6,27	6,27	7,39
	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток		,	,	,	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
3.2.1	– ночная зона	руб./кВт⋅ч	5,44	5,44	5,44	6,41
3.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт⋅ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2.3	– пиковая зона	руб./кВт⋅ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
3.3.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	2,41	2,41	2,41	2,84
3.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт⋅ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	
4	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, п дерации, 2021, № 49, ст. 8250)	редусмотренны	ых пунктом 3 Крит	ериев (Собрание	законодательств	а Российской Ф
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	6,27	6,27	6,27	х
_	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток	руо./квт т	0,21	0,21	0,21	
4.2.1	 ночная зона 	руб./кВт⋅ч	5,44	5,44	5,44	х
4.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт-ч	6,27	6,27	6,27	X
						
4.2.3	– пиковая зона	руб./кВт∙ч	7,52	7,52	7,52	Х
4.2.3 4.3	 – пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток 	руб./кВт∙ч	7,52	7,52	7,52	х
4.3 4.3.1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток – ночная зона	руб./кВт.ч	2,41	2,41	2,41	x
4.3 4.3.1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток		,	,	,	
4.3.1 4.3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток – ночная зона – дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий	руб./кВт·ч руб./кВт·ч тыс.руб.	2,41 7,52	2,41 7,52 -	2,41 7,52	X X X
4.3 4.3.1 4.3.2 4.4 5	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток – ночная зона – дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, п дерации, 2021, № 49, ст. 8250)	руб./кВт·ч руб./кВт·ч тыс.руб. редусмотренны	2,41 7,52 - ых пунктом 4 Крит	2,41 7,52 - ериев (Собрание	2,41 7,52 - законодательства	х х х а Российской Ф
4.3 4.3.1 4.3.2 4.4 5 5.1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток – ночная зона – дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, прерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф	руб./кВт·ч руб./кВт·ч тыс.руб.	2,41 7,52	2,41 7,52 -	2,41 7,52	X X X
4.3 4.3.1 4.3.2 4.4 5 5.1 5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток – ночная зона – дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, прерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток	руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. редусмотренны руб./кВт-ч	2,41 7,52 - ых пунктом 4 Крит 6,27	2,41 7,52 - ериев (Собрание	2,41 7,52 - законодательств: 6,27	х х х а Российской Ф
4.3 4.3.1 4.3.2 4.4 5 5.1 5.2 5.2.1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток – ночная зона – дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, прерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток – ночная зона	руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. редусмотренны руб./кВт-ч	2,41 7,52 - ых пунктом 4 Крит 6,27	2,41 7,52 - ериев (Собрание 6,27	2,41 7,52 - законодательств : 6,27	х х х а Российской Ф х
4.3 4.3.1 4.3.2 4.4 5 5.1 5.2 5.2.1 5.2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток – ночная зона – дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, прерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток – ночная зона – полупиковая зона	руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. редусмотренны руб./кВт-ч руб./кВт-ч	2,41 7,52 - ых пунктом 4 Крит 6,27	2,41 7,52 - ериев (Собрание 6,27 5,44 6,27	2,41 7,52 - законодательств : 6,27 5,44 6,27	х х х а Российской Ф х
4.3 4.3.1 4.3.2 4.4 5 5.1 5.2 5.2.1 5.2.2 5.2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток – ночная зона – дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, п дерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток – ночная зона – полупиковая зона – пиковая зона	руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. редусмотренны руб./кВт-ч	2,41 7,52 - ых пунктом 4 Крит 6,27	2,41 7,52 - ериев (Собрание 6,27	2,41 7,52 - законодательств : 6,27	х х х а Российской Ф х
4.3 4.3.1 4.3.2 4.4 5 5.1 5.2 5.2.1 5.2.2 5.2.3 5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток – ночная зона – дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, п дерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток – ночная зона – полупиковая зона – пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток	руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. редусмотренны руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч	2,41 7,52 - ых пунктом 4 Крит 6,27 5,44 6,27 7,52	2,41 7,52 - ериев (Собрание 6,27 5,44 6,27 7,52	2,41 7,52 - законодательств : 6,27 5,44 6,27 7,52	
4.3 4.3.1 4.3.2 4.4 5 5.1 5.2 5.2.1 5.2.2 5.2.3 5.3 5.3.1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, прерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток — ночная зона — полупиковая зона — пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток — ночная зона	руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. редусмотренны руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч	2,41 7,52 - ых пунктом 4 Крит 6,27 5,44 6,27 7,52	2,41 7,52 - ериев (Собрание 6,27 5,44 6,27 7,52	2,41 7,52 - законодательств : 6,27 5,44 6,27 7,52	
4.3 4.3.1 4.3.2 4.4 5 5.1 5.2 5.2.1 5.2.2 5.2.3 5.3 5.3.1 5.3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток – ночная зона – дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, прерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток – ночная зона – полупиковая зона – пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток – ночная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток – ночная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток – ночная зона	руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. редусмотренны руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч	2,41 7,52 - ых пунктом 4 Крит 6,27 5,44 6,27 7,52	2,41 7,52 - ериев (Собрание 6,27 5,44 6,27 7,52	2,41 7,52 - законодательств : 6,27 5,44 6,27 7,52	X X X X a Российской Ф X X X X X X X X X X X
4.3 4.3.1 4.3.2 4.4 5 5.1 5.2 5.2.1 5.2.2 5.2.3 5.3.1 5.3.2 5.4	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток – ночная зона – дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, прерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток – ночная зона — полупиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток – ночная зона — дневная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, п	руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. редусмотренны руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч	2,41 7,52 ых пунктом 4 Крит 6,27 5,44 6,27 7,52 2,41 7,52	2,41 7,52 - ериев (Собрание 6,27 5,44 6,27 7,52 2,41 7,52	2,41 7,52 - Законодательств : 6,27 5,44 6,27 7,52 2,41 7,52	х х а Российской Ф х х х х
4.3 4.3.1 4.3.2 4.4 5 5.1 5.2 5.2.1 5.2.2 5.2.3 5.3 5.3.1 5.3.2 5.4 6	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, прерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток — ночная зона — полупиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, прерации, 2021, № 49, ст. 8250)	руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. редусмотренны руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб.	2,41 7,52 - ых пунктом 4 Крит 6,27 5,44 6,27 7,52 2,41 7,52 - ых пунктом 5 Крит	2,41 7,52 - ериев (Собрание 6,27 5,44 6,27 7,52 2,41 7,52 - ериев (Собрание	2,41 7,52 - 3аконодательств: 6,27 5,44 6,27 7,52 2,41 7,52 - 3аконодательств:	х х а Российской Ф х
4.3 4.3.1 4.3.2 4.4 5 5.1 5.2 5.2.1 5.2.2 5.2.3 5.3 5.3.1 5.3.2 5.4 6	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток – ночная зона – дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, прерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток – ночная зона — полупиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток – ночная зона — дневная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, п	руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. редусмотренны руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч	2,41 7,52 ых пунктом 4 Крит 6,27 5,44 6,27 7,52 2,41 7,52	2,41 7,52 - ериев (Собрание 6,27 5,44 6,27 7,52 2,41 7,52	2,41 7,52 - Законодательств : 6,27 5,44 6,27 7,52 2,41 7,52	х х х а Российской Фе х х х х
4.3 4.3.1 4.3.2 4.4 5 5.1 5.2 5.2.1 5.2.2 5.2.3 5.3 5.3.1 5.3.2 5.4 6	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, прерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток — ночная зона — полупиковая зона — пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, прерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф	руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. редусмотренны руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб.	2,41 7,52 - ых пунктом 4 Крит 6,27 5,44 6,27 7,52 2,41 7,52 - ых пунктом 5 Крит	2,41 7,52 - ериев (Собрание 6,27 5,44 6,27 7,52 2,41 7,52 - ериев (Собрание	2,41 7,52 - Законодательств : 6,27 5,44 6,27 7,52 2,41 7,52 - Законодательств :	X X X X a Российской Фе X X
4.3 4.3.1 4.3.2 4.4 5 5.1 5.2 5.2.1 5.2.2 5.2.3 5.3.1 5.3.2 5.4 6 6.1 6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, прерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток — ночная зона — пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток — ночная зона — дневная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, прерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток	руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. редусмотренны руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. редусмотренны	2,41 7,52 ых пунктом 4 Крит 6,27 5,44 6,27 7,52 2,41 7,52 ых пунктом 5 Крит	2,41 7,52 - ериев (Собрание 6,27 5,44 6,27 7,52 2,41 7,52 - ериев (Собрание	2,41 7,52 - Законодательств : 6,27 5,44 6,27 7,52 2,41 7,52 - Законодательств :	х х а Российской Фе х х х х х х а Российской Фе



6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам	СУТОК				
6.3.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	Х	Х	Х	2,84
6.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт∙ч	Х	Х	Х	8,87
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	Х	Х	Х	24 060,84
7	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потре дерации, 2021, № 49, ст. 8250)	ебителей, предусмотренных	пунктом 6 Кри	териев (Собрание	законодательств	а Российской Фе-
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт-ч	26,28	26,28	26,28	27,13
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам	СУТОК	•			
7.2.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	18,95	18,95	18,95	19,56
7.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт∙ч	26,28	26,28	26,28	27,13
7.2.3	– пиковая зона	руб./кВт∙ч	31,54	31,54	31,54	32,56
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам	суток				
7.3.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	5,94	5,94	5,94	6,13
7.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт∙ч	31,54	31,54	31,54	32,56
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	4 876,89
8	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потре дерации, 2021, № 49, ст. 8250)	ебителей, предусмотренных	к пунктом 7 Кри	териев (Собрание	законодательств	а Российской Фе
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт-ч	26,28	26,28	26,28	27,13
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам	СУТОК				
8.2.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	18,95	18,95	18,95	19,56
8.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт∙ч	26,28	26,28	26,28	27,13
8.2.3	– пиковая зона	руб./кВт∙ч	31,54	31,54	31,54	32,56
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам	суток				
8.3.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	5,94	5,94	5,94	6,13
8.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт∙ч	31,54	31,54	31,54	32,56
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
9	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потре дерации, 2021, № 49, ст. 8250)	ебителей, предусмотренных	к пунктом 8 Кри	териев (Собрание	законодательств	а Российской Фе-
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт⋅ч	47,96	47,96	47,96	48,52
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам	суток	•	,	,	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
9.2.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	34,57	34,57	34,57	34,98
9.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт∙ч	47,96	47,96	47,96	48,52
9.2.3	– пиковая зона	руб./кВт∙ч	57,55	57,55	57,55	58,22
9.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам	СУТОК				
9.3.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	10,84	10,84	10,84	10,97
9.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт∙ч	57,55	57,55	57,55	58,22
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
10	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потре дерации, 2021, № 49, ст. 8250)	ебителей, предусмотренных	к пунктом 9 Кри	териев (Собрание	законодательств	а Российской Фе
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт-ч	47,96	47,96	47,96	48,52
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам	суток		•		•
10.2.1	– ночная зона	руб./кВт-ч	34,57	34,57	34,57	34,98
10.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт-ч	47,96	47,96	47,96	48,52
10.2.3	•	руб./кВт-ч	57,55	57,55	57,55	58,22
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам	суток		•		•
10.3.1	– ночная зона	руб./кВт-ч	10,84	10,84	10,84	10,97
10.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт∙ч	57,55	57,55	57,55	58,22
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.		-	_	-

комитет государственного регулирования цен и тарифов чукотского автономного округа ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 24 ноября 2022 года

№ 23-э/7

г. Анадырь

О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 26 ноября 2018 года № 19-э/2

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 11 января 2018 года № 2 «Об утверждении Порядка предостав-

ления субсидии на возмещение ресурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек» и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, в целях осуществления корректировки долгосрочных тарифов, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 26 ноября 2018 года № 19-э/2 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Тепло-Рыркайпий» потребителям» следующие изменения:

приложения 1-3 к постановлению изложить в редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ, Председатель



к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 24 ноября 2022 года № 23-э/7

«Приложение 1

к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 26 ноября 2018 года № 19-э/2

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Тепло-Рыркайпий» потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Видтарифа	Период регулирования	Вода
1	2	3	4	5
			Для потребителей, в случае отсутствия диффере по схеме подключения (без НДС	
1.			с 01.12.2018 г. по 31.12.2018 г.	12 383,62
2.			с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	12 383,62
3.			с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	14 218,14
4.			с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	12 912,56
5.			с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	12 912,56
6.			с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	12 912,56
7.			с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	13 806,96
8.			с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	13 751,49
9.			с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	13 751,49
0.			с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	13 989,22
1.			с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	13 989,22
2.			с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	13 989,22
3.			с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	14 863,84
4.			с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	14 863,84
5.	ООО «Тепло-Рыркайпий»	Одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	14 792,33
6.	•		Население (с учетом НДС)*	
7.			с 01.12.2018 г. по 31.12.2018 г.	510,22
8.			с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	518,38
9.			с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	533,93
0.			с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	533,93
21.			с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	560,09
2.			с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	560,09
3.			с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	576,89
24.			с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	576,89
5.			с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	599,97
6.			с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	641,97
7.			с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	641,97
28.			с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	641,97
9.			с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	672,14
30.			с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	672,14
31.			с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	699,03

Примечание.

Приложение 2 к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 26 ноября 2018 года № 19-э/2

Тарифы на теплоноситель, поставляемый ООО «Тепло-Рыркайпий» потребителям

(без НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Период регулирования	Вода
1	2	3	4	5
1.			с 01.12.2018 г. по 31.12.2018 г.	937,00
2.			с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	937,00
3.			с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	1 077,03
4.			с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	1 065,36
5.			с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	1 065,36
6.			с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	1 023,13
7.		0	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	1 023,13
8.	ООО «Тепло-Рыркайпий»	Одноставочный руб./куб.м.	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	1 023,13
9.		руо./куо.м.	с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	1 153,84
10.			с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	1 195,83
11.			с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	1 195,83
12.			с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	1 195,83
13.			с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	1 252,04
14.			с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	1 252,04
15.			с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	1 302,12

^{*} Тарифы для населения устанавливаются в сниженном размере для граждан, являющихся собственниками и пользователями помещений в жилых домах. Порядок предоставления субсидии на возмещение ресурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек, утвержден постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 11.01.2018 года № 2.



к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 26 ноября 2018 года № 19-э/2

Тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую ООО «Тепло-Рыркайпий» потребителям

N	Наименование регулируемой организации		Тарифы для потр населения	ребителей, кроме I (без НДС)	Тарифы	Тарифы для населения, руб./куб.м (с учетом НДС)	
п/п		Период регулирования	Компонент на теплоноситель, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	для потребителей, кроме населения, руб./куб.м (без НДС)		
1	2	3	4	5	6	7	
1.		с 01.12.2018 г. по 31.12.2018 г.	937,00	12 383,62	1 742,46	163,03	
2.		с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	937,00	12 383,62	1 742,46	165,64	
3.		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	1 077,03	14 218,14	2001,16	170,61	
4.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	1 065,36	12 912,56	1 904,83	170,61	
5.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	1 065,36	12 912,56	1 904,83	178,97	
6.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	1 023,13	12 912,56	1 862,60	178,97	
7.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	1 023,13	13 806,96	1 920,75	184,34	
8.	ООО «Тепло- Рыркайпий»	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	1 023,13	13 751,49	1 917,14	184,34	
9.	·	с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	1 153,84	13 751,49	2 047,86	191,71	
10.		с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	1 195,83	13 989,22	2 105,30	205,13	
11.		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	1 195,83	13 989,22	2 105,30	205,13	
12.		с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	1 195,83	13 989,22	2 105,30	205,13	
13.		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	1 252,04	14 863,84	2 218,37	214,77	
14.		с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	1 252,04	14 863,84	2 218,37	214,77	
15.		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	1 302,12	14 792,33	2 263,80	223,36	

Примечание:

Тариф на теплоноситель утвержден постановлением Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 26 ноября 2018 года № 19-э/2

комитет государственного регулирования цен и тарифов чукотского автономного округа ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 24 ноября 2022 года

№ 23-э/8

г. Анадырь

О внесении изменений в постановления Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 19 июня 2018 года № 10-э/1, от 30 ноября 2018 года № 21-э/4

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 11 января 2018 года № 2 «Об утверждении Порядка предоставления субсидии на возмещение ресурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обе-

спечивающим возмещение издержек» и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, в целях осуществления корректировки долгосрочных тарифов, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 19 июня 2018 года № 10-э/1 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Тепло-Лорино» потребителям» следующие изменения:

приложение 1 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 1 к настоящему постановлению. В Нести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 30 ноября 2018 года № 21-э/4 «О тарифах в сфере теплоснабжения ООО «Тепло-Лорино»» следующие изменения:

приложения 1, 2 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

 Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ, Председатель



к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 24 ноября 2022 года № 23-э/8

«Приложение 1

к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 19 июня 2018 года № 10-э/1

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Тепло-Лорино» потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Период регулирования	Вода
1	1 2 3		4	5
			Для потребителей, в случае отсутствия диффе подключения (без Н	LC)
1			с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.	13 760,96
2			с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	13 760,96
3			с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	15 344,24
4			с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	15 179,59
5		<u> </u>	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	15 179,59
6			с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	15 179,59
7			с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	16 605,65
8		<u>_</u>	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	13 763,19
9			с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	13 763,19
10			с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	14 136,39
11		<u> </u>	с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	14 136,39
12		<u> </u>	с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	14 136,39
13			с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	14 956,21
14			с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	14 956,21
15	ООО «Тепло-Лорино»	Одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	14 182,37
	•		Население (с учетом Н	IДC)*
16		<u> </u>	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.	606,84
17			с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	616,55
18			с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	635,05
19			с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	635,05
20			с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	666,17
21			с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	666,17
22			с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	686,16
23			с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	686,16
24			с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	713,61
25			с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	626,12
26			с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	626,12
27			с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	626,12
28			с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	655,55
29			с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	655,55
30		[с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	681,77

Примечание:

* Тарифы для населения устанавливаются в сниженном размере для граждан, являющихся собственниками и пользователями помещений в жилых домах. Порядок предоставления субсидии на возмещение ресурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек, утвержден постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 11.01.2018 года № 2.

Приложение 2

к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 24 ноября 2022 года № 23-э/8

«Приложение 1

к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 30 ноября 2018 года № 21-э/4

Тарифы на теплоноситель, поставляемый ООО «Тепло-Лорино» потребителям

	Наи-								Во	да						
- 1	мено- вание регули руемо органи зации	Вид тари- й фа	c 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020г.	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.
	1 2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
							Тариф на те	плоноситель	, поставляем	 ый потребите	елям					
	000 «Тепло Ло- рино»	ный	321,18	369,30	369,30	424,66	409,64	409,64	366,93	366,93	381,39	381,39	381,39	399,31	399,31	415,28



к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 30 ноября 2018 года № 21-э/4

Тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую ООО «Тепло-Лорино» потребителям

Nº	Наименоположе			елей, кроме населения НДС)	Тарифы для потребителей,	Тарифы	
п/п	Наименование организации	Период регулирования	Компонент	Компонент	для потреоителеи, кроме населения,	для населения, руб./	
,			на теплоноситель, руб./куб. м	на тепловую энергию, руб./Гкал	руб./куб.м (без НДС)	куб.м (с учетом НДС)	
1	2	3	4	5	6	7	
1.		с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	321,18	13 760,96	1 215,81	160,35	
2.		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	369,30	15 344,24	1 418,01	165,16	
3.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	369,30	15 179,59	1 356,16	165,16	
4.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	424,66	15 179,59	1 411,28	173,25	
5.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	409,64	15 179,59	1 396,25	173,25	
6.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	409,64	16 605,65	1 544,56	178,45	
7.	ООО «Тепло-	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	366,93	13 763,19	1 307,58	178,45	
8.	Лорино»	с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	366,93	13 763,19	1 307,58	185,59	
9.		с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	381,39	14 136,39	1 347,54	198,58	
10.		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	381,39	14 136,39	1 347,54	198,58	
11.		с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	381,39	14 136,39	1 347,54	198,58	
12.		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	399,31	14 956,21	1 421,50	207,91	
13.		с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	399,31	14 956,21	1 421,50	207,91	
14.		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	415,28	14 182,37	1 384,58	216,23	

Примечание:

Тариф на теплоноситель утвержден постановлением Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 30 ноября 2018 года № 21-э/4

КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 25 ноября 2022 года

Nº 24-κ/3

г. Анадырь

О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 6 декабря 2019 года № 17-к/2

В соответствии с Федеральным законом от 24 июня 1998 года № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2016 года № 424 «Об утверждении порядка разработки, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, а также осуществления контроля за реализацией инвестиционных и производственных программ», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 6 декабря 2019 года № 17-к/2 «Об утверждении производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами ООО «АТК» на 2020-2023 годы» следующие изменения:

в приложении к постановлению:

в Разделе 2. «Планируемый объем обрабатываемых твердых коммунальных отходов»:

столбец 7 изложить в следующей редакции:

«	2023 год]
	7]
	35172.3	1".

в Разделе 4. «Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы»:

столбец 7 изложить в следующей редакции:

	a contract a contract and the desired and	
«	2023 год]
	7	1
	21173 5	٦,,

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ, Председатель

комитет государственного регулирования цен и тарифов чукотского автономного округа ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 25 ноября 2022 года

Nº 24-κ/4

г. Анадырь

О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 6 декабря 2019 года № 17-к/3 В соответствии с Федеральным законом от 24 июня 1998 года № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», постановлением Правительства Российской Федерации от 30 мая 2016 года № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, в целях осуществления коррек-



тировки долгосрочных тарифов, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа постановляет:

1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 6 декабря 2019 года № 17-к/3 «Об установлении тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами ООО «АТК» на 2020-2023 годы» следующее изменение:

приложение 1 к постановлению изложить в редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ, Председатель

Приложение

к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 25 ноября 2022 года № 24-к/4

«Приложение 1

к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 6 декабря 2019 года № 17-к/3

ТАРИФЫ на обработку твердых коммунальных отходов ООО «АТК» на 2020-2023 годы

No			Тарифы, руб./куб.м							
Nº п/п	Наименование	с 01.01.2020 г.	с 01.07.2020 г.	с 01.01.2021 г.	с 01.07.2021 г.	с 01.01.2022 г.	с 01.07.2022 г.	с 01.12.2022 г.	с 01.01.2023 г.	
11/11		по 30.06.2020 г.	по 31.12.2020 г.	по 30.06.2021 г.	по 31.12.2021 г.	по 30.06.2022 г.	по 30.11.2022 г.	по 31.12.2022 г.	по 31.12.2023 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1.	Городской округ Анадырь	217,27	217,27	217,27	323,28	323,28	818,75	617,48	617,48	

Примечание:

1. В соответствии с подпунктом 36 пункта 2 статьи 149 Налогового Кодекса услуга по обращению с твердыми коммунальными отходами, оказываемая региональными операторами по обращению с твердыми коммунальными отходами, не подлежит налогообложению (освобождается от налогообложения).
2. Утвержденные тарифы являются предельными тарифами. Регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами осуществляются по ценам, определенным по соглашению сторон, но не превышающим утвержденных предельных тарифов на осуществление регулируемых видов деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами, установленных органами регулирования тарифов».

комитет государственного регулирования цен и тарифов чукотского автономного округа ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 25 ноября 2022 года

Nº 24-κ/5

г. Анадырь

О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 19 декабря 2018 года № 28-к/7

В соответствии с Федеральным законом от 24 июня 1998 го да № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2016 года № 424 «Об утверждении порядка разработки, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, а также осуществления контроля за реализацией инвестиционных и производственных программ», постановлением Правительства

Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 19 декабря 2018 года № 28-к/7 «Об утверждении производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами ООО «АТК» на 2019-2023 годы» следующие изменения:

приложения 1,2 к постановлению изложить в редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ, Председатель

Приложение

к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 25 ноября 2022 года № 24-к/5

«Приложение 1

к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 19 декабря 2018 года № 28-к/7

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА ООО «АТК» в области обращения с твердыми коммунальными отходами (обезвреживание) на 2019-2023 годы

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	OOO «ATK», 689000, ЧАО, г.Анадырь, ул. Отке, д.55
Наименование уполномоченного органа, его местонахождение	Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, 689000, ЧАО, г. Анадырь, ул. Отке, д. 4



Рээпап') Ппэции	ひとしゅしゅう しんしゅん しんしつり	реживаемых твердых к	
г аздел 2. плапир	<i>.,,</i>	реживасиных гвердых к	оминупальных отходов

		Показатели п	и производственной деятельности								
№ п/п	Наименование показателей	Единицы			гор	одской округ Анадыры					
,		измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год				
1	2	3	4	5	6	7	8				
1.	Объем обезвреживаемых твердых коммунальных отходов	куб.м	31605,6	31605,6	31605,6	34132,8	26793,3				
Раздел 3. Перечень мероприятий производственной программы											
№ п/п	Наименование мер	Срок реализации мероприятия, лет	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.								
1	2		3	4							
	Мероприятия на текущую эксплуатацию обектов										
1.1.						2019 год	18,3				
1.2.						2020 год	18,7				
	Мероприятия по программе производственного экологическ	кого контроля				2021 год	19,2				
1.4.						2022 год	21,4				
1.5.						2023 год	17,6				
	Мероприятия на текущий ремонт объектов										
2.1.						2019 год	41,8				
2.2.						2020 год	42,7				
	Ремонт инсинераторов		2021 год	43,7							
2.4.			2022 год	48,8							
2.5.						2023 год	40,2				
Итого:							312,4				

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Нашили поморожно поморожно	Единица		_	В	еличина показателя						
INº II/II	Наименование показателя	измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год					
1	2	3	4	5	6	7	8					
1.	Объем финансовых потребностей	тыс. руб.	20756,3	31446,1	35655,7	27803,9	7784,8					
Раздел	Раздел 5. Плановые показатели эффективности объектов обезвреживания твердых коммунальных отходов											
№ п/п	Наиманарания показаталя	Единица			3	начение показателя						
	Наименование показателя	измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год					
1	2	3	4	5	6	7	8					
1	показатель снижения класса опасности твердых коммунальных отходов	%	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0					
1.1	объем твердых коммунальных отходов 5 класса опасности после обезвреживания	куб.м	3160,6	3160,6	3160,6	3413,3	2679,3					
1.2	объем твердых коммунальных отходов 4 класса опасности, поступивших на объект обезвреживания	куб.м	31605,6	31605,6	31605,6	34132,8	26793,3					
2	доля проб воздуха, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме таких проб, отобранных по результатам производственного экологического контроля	%	0	0	0	0	0					
2.1	количество проб воздуха, отобранных по результатам производственного экологического контроля, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме таких проб	ед.	0	0	0	0	0					
2.2	общее количество отобранных проб	ед.	1	1	1	1	1					

Приложение 2 к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 19 декабря 2018 года № 28-к/7

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА ООО «АТК» в области обращения с твердыми коммунальными отходами (захоронение) на 2019-2023 годы

Раздел 1. Паспорт производственной программы

т аодол тттаопортпроповодотвонном программы	
Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	ООО «АТК», 689000, ЧАО, г.Анадырь, ул. Отке, д.55
Наименование уполномоченного органа, его местонахождение	Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, 689000, ЧАО,

Раздел 2. Планируемый объем захораниваемых твердых коммунальных отходов

	Наименование показателей	Единицы измерения	Показатели производственной деятельности								
№ п/п				городской округ Анадырь							
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год				
1	2	3	4	5	6	7	8				
1.	Объем захораниваемых твердых комму-	куб.м	8520,6	8520,6	8520,6	7441,9	7769,7				

Раздел 3. Перечень мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок реализации мероприя-тия,	Финансовые потребности на реализацию
142 11/11	палиснование мероприлтии	лет	мероприятия, тыс.руб.
1	2	3	4
1.	Мероприятия на текущую эксплуатацию обектов		
1.1.		2019 год	467,2
1.2.		2020 год	476,4
1.3.	Мероприятия по программе производственного экологического контроля	2021 год	488,7
1.4.		2022 год	440,7
1.5.		2023 год	423,9



2. Мероприятия на текущий ремонт объектов		
2.1. Текущий ремонт рабочих карт полигона		520,0
2.2. Текущий ремонт увлажняющей системы объекта захоронения	2019 год	3,7
2.3. Текущий ремонт ограждения периметра объекта захоронения		7,1
2.4.	2020 год	541,2
2.5. Tala ulum non colt a cutton colvenium	2021 год	555,1
2.5. Текущий ремонт объектов захоронения	2022 год	500,6
2.7.	2023 год	481,5
Ντοιο:		4906.2

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Единица		Вел	іичина показат	еля	
N ≌ 11/11	паименование показателя	измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем финансовых потребностей	тыс. руб.	11988,1	7983,6	7395,8	7097,1	2607,8
Разде	л 5. Плановые показатели эффективности объектов захоронения твердых ком	мунальных о	тходов				
№ п/п		Единица из-		Зна	чение показат	еля	
	Наименование показателя		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1	доля проб подземных вод, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме таких проб, отобранных по результатам производственного экологического контроля	%	0	0	0	0	0
1.1	количество проб подземных вод, отобранных по результатам производственного экологического контроля, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме таких проб	ед.	0	0	0	0	0
1.2	общее количество отобранных проб	ед.	4	4	4	4	4
2	доля проб почвы, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме таких проб, отобранных по результатам производственного экологического контроля	%	0	0	0	0	0
	количество проб почвы, отобранных по результатам производственного экологиче- ского контроля, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме таких проб	ед.	0	0	0	0	0
2.2	общее количество отобранных проб	ед.	2	2	2	2	2
3	доля проб воздуха, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме таких проб, отобранных по результатам производственного экологического контроля	%	0	0	0	0	0
	количество проб воздуха, отобранных по результатам производственного экологического контроля, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме таких проб	ед.	0	0	0	0	0
3.2	общее количество отобранных проб	ед.	24	24	24	24	8
4	количество возгораний твердых коммунальных отходов на единицу площади объекта захоронения твердых коммунальных отходов	шт/га	0	0	0	0	0
4.1	количество возгораний твердых коммунальных отходов	ШТ	0	0	0	0	0
4.2	площать объекта захоронения твердых коммунальных отходов	га	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5

комитет государственного регулирования цен и тарифов чукотского автономного округа ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 25 ноября 2022 года

№ 24-к/6

г. Анадырь

О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 19 декабря 2018 года № 28-к/8

В соответствии с Федеральным законом от 24 июня 1998 года № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», постановлением Правительства Российской Федерации от 30 мая 2016 года № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1

декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, в целях осуществления корректировки долгосрочных тарифов, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 19 декабря 2018 года № 28-к/8 «Об установлении тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами ООО «АТК» на 2019-2023 годы» следующие изменения:

приложения 1,2 к постановлению изложить в редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря $2022\,\mathrm{roga}$.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ, Председатель



к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 25 ноября 2022 года № 24-к/6

«Приложение 1

к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 19 декабря 2018 года № 28-к/8

ТАРИФЫ на обезвреживание твердых коммунальных отходов ООО «АТК» на 2019-2023 годы

			Тарифы, руб./куб.м											
П,		с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.				с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.		с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.			
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12			
1	Городской округ Анадырь	656,73	656,73	656,73	1 433,25	1 184,13	1 184,13	855,00	855,00	319,36	319,36			

Примечание:

1. В соответствии с подпунктом 36 пункта 2 статьи 149 Налогового Кодекса услуга по обращению с твердыми коммунальными отходами, оказываемая региональными операторами по обращению с твердыми коммунальными отходами, не подлежит налогообложению (освобождается от налогообложения).
2. Утвержденные тарифы являются предельными тарифами. Регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами осуществляются по ценам, определенным по соглашению сторон, но не превышающим утвержденных предельных тарифов на осуществление регулируемых видов деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами, установленных органами регулирования тарифов.

Приложение 2

к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 19 декабря 2018 года № 28-к/8

ТАРИФЫ на захоронение твердых коммунальных отходов ООО «АТК» на 2019-2023 годы

	-la	Наименование	Тарифы, руб./куб.м											
П,			с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.				с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.							
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		
1	1.	Городской округ Анадырь	308,00	2311,45	983,15	983,15	909,96	909,96	909,96	1 088,13	377,29	377,29		

Примечание.

1. В соответствии с подпунктом 36 пункта 2 статьи 149 Налогового Кодекса услуга по обращению с твердыми коммунальными отходами, оказываемая региональными операторами по обращению с твердыми коммунальными отходами, не подлежит налогообложению (освобождается от налогообложения).
2. Утвержденные тарифы являются предельными тарифами. Регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами осуществляются по ценам, определенным по соглашению сторон, но не превышающим утвержденных предельных тарифов на осуществление регулируемых видов деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами, установленных органами регулирования тарифов.».

комитет государственного регулирования цен и тарифов чукотского автономного округа ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 25 ноября 2022 года

№ 24-к/7

г. Анадырь

О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 19 декабря 2018 года № 28-к/9

В соответствии с Федеральным законом от 24 июня 1998 года № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», постановлением Правительства Российской Федерации от 30 мая 2016 года № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 29 апреля 2019 года № 246 «Об утверждении Порядка предостав-

ления субсидии на возмещение организациям - региональным операторам недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек» и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, в целях осуществления корректировки долгосрочных тарифов, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 19 декабря 2018 года № 28-к/9 «Об установлении единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ООО «АТК» на 2019-2023 годы» следующее изменение:

приложение к постановлению изложить в редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ, Председатель



к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 25 ноября 2022 года № 24-к/7

«Приложение

к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 19 декабря 2018 года № 28-к/9

ЕДИНЫЕ ТАРИФЫ на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ООО «АТК» на 2019-2023 годы

	l					Елиные тарис	ы, руб./куб.м				
№ п/п	Наимено- вание	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	с 01.01.2021 г.	с 01.07.2021 г.	с 01.01.2022 г.	с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Городской округ Анадырь										
1.1.	Потре- бители, кроме на- селения	777,20	2 120,88	1 960,93	1 960,93	1 960,93	2 321,61	2 290,00	2 290,00	2 434,86	2 434,86
1.2.	Население	777,20	800.52	800.52	839.75	839.75	864.94	864.94	899.54	962.51	962.51

Примечание

1. В соответствии с подпунктом 36 пункта 2 статьи 149 Налогового Кодекса услуга по обращению с твердыми коммунальными отходами, оказываемая региональными операторами по обращению с твердыми коммунальными отходами, не подлежит налогообложению (освобождается от налогообложения).
2. Утвержденные единые тарифы являются предельными тарифами. Регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами осуществляются по ценам, определенным по соглашению сторон, но не превышающим утвержденных предельных тарифов на осуществление регулируемых видов деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами, установленных органами регулирования тарифов.».

комитет государственного регулирования цен и тарифов чукотского автономного округа ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 25 ноября 2022 года

Nº 24-κ/8

г. Анадырь

О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 18 сентября 2019 года № 9-к/1

В соответствии с Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 июля 2013 года № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», Концессионным соглашением в отношении объекта водоотведения и очистки сточных вод

в сельском поселении Канчалан, находящегося в муниципальной собственности Анадырского муниципального района от 19 июля 2019 года и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 18 сентября 2019 года № 9-к/1 «Об установлении тарифов на водоотведение ООО «ЧукотТранс» на 2019-2033 годы» следующее изменение:

в приложении к постановлению:

в Разделе 4. «Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы»:

столбец 8 изложить в следующей редакции:

«	2023 год]
	8	
	28 672,6]».

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря $2022\,\mathrm{roga}$.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ, Председатель

комитет государственного регулирования цени тарифов чукотского автономного округа ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 25 ноября 2022 года

Nº 24-κ/9

г. Анадырь

О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 18 сентября 2019 года № 9-к/2

В соответствии с Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тари-

фов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 11 января 2018 года № 2 «Об утверждении Порядка предоставления субсидии на возмещение ресурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек»ина основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75,Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 18сентября 2019 года № 9-к/2«Об утверждении производственной программы ООО «ЧукотТранс» в сфере водоотведения на 2019-2033 годы» следующее изменение:

• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •



в приложении 1 к постановлению строки 7-10 изложить в следующей редакции:

« [7	с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	1144,21	20,54
	8	с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	1315,82	21,98
[9	с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	1315,82	21,98
ĺ	10	с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	1315,82	21,98

^{2.} Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ, Председатель

КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 25 ноября 2022 года

№ 24-к/10

г. Анадырь

О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 17 августа 2020 года № 14-к/1

В соответствии с Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 июля 2013 года № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», Концессионным соглашением в отношении объекта водоотведения и очистки сточных вод в сельском поселении Усть-Белая, нахо-

дящегося в муниципальной собственности Анадырского муниципального района от 16 марта 2020 года и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 17 августа 2020 года № 14-к/1 «Об утверждении производственной программы в сфере водоотведения ООО «ЧукотТранс» на 2020-2034 годы» следующее изменение:

в приложении к постановлению:

в Разделе 4. «Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы»:

столбец 7 изложить в следующей редакции:

«	2023 год]
	7	
	24 505,5]:

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ, Председатель

комитет государственного регулирования цени тарифов чукотского автономного округа ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 25 ноября 2022 года

Nº 24-κ/11

г. Анадырь

О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 17августа 2020 года № 14-к/2

В соответствии с Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406«О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»,постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»,постановлением Правительства Российской Федерации»,постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 11 января 2018 года № 2 «Об утверждении Порядка предоставления субсидии на возмещение ресурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению

коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек» ина основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 17августа 2020 года № 14-к/2 «Об установлении тарифов на водоотведение ООО «ЧукотТранс» на 2020-2034 годы» следующее изменение:

в приложении 1 к постановлению строки 5-8 изложить в следующей редакции:

«	5	с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	793,88	18,41
	6	с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	865,32	19,70
	7	с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	865,32	19,70
	8	с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	865.32	19.70

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ, Председатель

комитет государственного регулирования цен и тарифов чукотского автономного округа ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 25 ноября 2022 года

No 24-⊤/1

г. Анадырь

Об установлении сборов и тарифов на услуги, оказываемые Федеральным казенным предприятием «Аэропорты Чукотки»

В соответствии с Федеральным законом от 17 августа 1995 года № 147-ФЗ «О естественных монополиях», постанов-

лениями Правительства Российской Федерации от 23 апреля 2008 года № 293 «О государственном регулировании цен (тарифов, сборов) на услуги субъектов естественных монополий в транспортных терминалах, портах, аэропортах и услуги по использованию инфраструктуры внутренних водных путей», от 10 декабря 2008 года № 950 «Об участии органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в осуществлении государственного регулирования и контроля деятельности субъектов естественных монополий» и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа



постановляет:

- 1. Установить Федеральному казенному предприятию «Аэропорты Чукотки» предельные максимальные аэропортовые сборы и тарифы за обслуживание воздушных судов юридических лиц, зарегистрированных на территории Российской Федерации, или граждан Российской Федерации, за исключением пассажиров, грузоотправителей и грузополучателей, пользующихся услугами в аэропортах Чукотского автономного округа, согласно приложению.
- 2. Признать утратившим силу постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 25 ноября 2021 года № 18-т/1 «Об установлении сборов и тарифов на услуги, оказываемые Федеральным казенным предприятием «Аэропорты Чукотки».
- Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2023 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ, Председатель

Приложение

к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 25 ноября 2022 года № 24-т/1

Предельные максимальные аэропортовые сборы и тарифы за обслуживание воздушных судов юридических лиц, зарегистрированных на территории Российской Федерации, или граждан Российской Федерации, за исключением пассажиров, грузоотправителей и грузополучателей, пользующихся услугами в аэропортах Чукотского автономного округа

					Разм	ер сбора, та	арифа (без	НДС)		
№ п/п	Наименование сбора, тарифа	Единица измерения	Анадырь	Певек	Кепер- веем, Омолон	Марково	Провиде- ния	Залив Креста	Лаврен- тия	Берин- говский
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Сбор за взлет-посадку (включая стоянку воздушных судов на аэродроме в течении трех часов после посадки для пассажирских и шести часов для грузовых и грузопассажирских сертифицированных типов воздушных судов при наличии грузов (почты), подлежащих обработке (погрузке и/ или выгрузке) в аэропорту посадки)	руб./т м.в.м.	2 024	2 088	1 588	1 472	2 089	2 200	1 218	2 692
2	Сбор за стоянку воздушных судов на аэродроме более трех часов после посадки для пассажирских и шести часов для грузовых и грузопассажирских сертифицированных типов воздушных судов при наличии грузов (почты), подлежащих обработке (погрузке и/ или выгрузке) в аэропорту посадки	% от сбора за взлет- посадку за 1 час	5	5	5	5	5	5	5	5
3	Сбор за обеспечение авиационной безопасности	руб./т м.в.м.	1 100	1 470	1 102	1 947	2 147	1 628	1 039	2 849
4	Сбор за предоставление аэровокзального ком- плекса	руб./пасс.	339	338	149	258	614	264	208	385
5	Тариф за обслуживание пассажиров	руб./пасс.	690	853	604	572	906	599	526	573

комитет государственного регулирования цен и тарифов чукотского автономного округа ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 25 ноября 2022 года

№ 24-т/2

г. Анадырь

Об установлении тарифов на услуги в аэропортах, оказываемые Акционерным обществом «Чукотснаб»

В соответствии с Федеральным законом от 17 августа 1995 года № 147-ФЗ «О естественных монополиях», постановлениями Правительства Российской Федерации от 23 апреля 2008 года № 293 «О государственном регулировании цен (тарифов, сборов) на услуги субъектов естественных монополий в транспортных терминалах, портах, аэропортах и услуги по использованию инфраструктуры внутренних водных путей», от 10 декабря 2008 года № 950 «Об участии органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в осуществлении государственного регулирования и контроля деятельности субъектов естественных монополий» и на основании Положения о Комитете

государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

- 1. Установить Акционерному обществу «Чукотснаб» тарифы за обслуживание воздушных судов юридических лиц, зарегистрированных на территории Российской Федерации, или граждан Российской Федерации, за исключением пассажиров, грузоотправителей и грузополучателей, пользующихся услугами в аэропортах Чукотского автономного округа, согласно приложению.
- 2. Признать утратившим силу постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 5 октября 2021 года № 17-т/1 «Об установлении тарифов на услуги в аэропортах, оказываемые Акционерным обществом «Чукотснаб».
- 3. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2023 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ, Председатель



к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 25 ноября 2022 года № 24-т/2

Тарифы АО «Чукотснаб»

за обслуживание воздушных судов юридических лиц, зарегистрированных на территории Российской Федерации, или граждан Российской Федерации, за исключением пассажиров, грузоотправителей и грузополучателей, пользующихся услугами в аэропортах Чукотского автономного округа

(без НДС)

Аэропорт	Тариф за обеспечение заправки авиационным топливом воздушных судов, руб./т	Тариф за хранение авиационного топлива, руб./т в сутки *
1	2	3
Беринговский, Лаврентия, Залив Креста (Эгвекинот), Марково, Мыс Шмидта, Омолон, Провидения	5 961,0	86,0

^{*} тариф за хранение авиационного топлива применяется при хранении принадлежащего потребителю авиационного топлива.

комитет государственного регулирования цен и тарифов чукотского автономного округа ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 ноября 2022 года

№ 25-э/1

г. Анадырь

О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 4 декабря 2018 года № 23-э/2

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 11 января 2018 года № 2 «Об утверждении Порядка предостав-

ления субсидии на возмещение ресурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек» и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, в целях осуществления корректировки долгосрочных тарифов, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 4 декабря 2018 года № 23-э/2 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую МП городского округа Анадырь «Городское коммунальное хозяйство» потребителям, на 2019-2023 годы» следующие изменения:

приложение 1 к постановлению изложить в редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ, Председатель

Приложение

к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 ноября 2022 года № 25-э/1

«Приложение

к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 4 декабря 2018 года № 23-э/2

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую МП городского округа Анадырь «Городское коммунальное хозяйство» потребителям, на 2019-2023 годы

Nº	Наимено-	Вид	Вода									
п/п	вание	тарифа	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
				Для потребі	ителей, в случае с	тсутствия диффе	ренциации тариф	ов по схеме подкл	ючения (без НДС	5)		
1.	Городской округ Анадырь	односта- вочный, руб./ Гкал	4 813,38	5 528,23	5 501,35	5 501,35	5 501,35	6 049,77	5 817,58	5 817,58	5 554,16	5 554,16
						Население	е (с учетом НДС)*					
2.	город Анадырь	односта- вочный, руб./ Гкал	1 575,05	1 622,30	1 622,30	1 701,79	1 701,79	1 752,84	1 752,84	1 822,95	1 950,56	1 950,56
3.	село Та- вайваам	односта- вочный, руб./ Гкал	810,18	834,49	834,49	875,38	875,38	901,64	901,64	937,71	1 003,35	1 003,35

Примечание:

^{*} Тарифы для населения устанавливаются в сниженном размере для граждан, являющихся собственниками и пользователями помещений в жилых домах. Порядок предоставления субсидии на возмещение ресурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек, утвержден постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 11.01.2018 года № 2.



комитет государственного регулирования цен и тарифов чукотского автономного округа ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 ноября 2022 года

№25-э/2

г. Анадырь

О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 13 декабря 2019 года № 19-э/9

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 11 января 2018 года № 2 «Об утверждении Порядка предостав-

ления субсидии на возмещение ресурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек» и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, в целях осуществления корректировки долгосрочных тарифов, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 13 декабря 2019 года № 19-э/9 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения МУП «Айсберг» на 2020-2024 годы» следующие изменения:

приложения 1-3 к постановлению изложить в редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ, Председатель

Приложение

к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 ноября 2022 года № 25-э/2

«Приложение 1

к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 13 декабря 2019 года № 19-э/9

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую МУП «Айсберг» потребителям, на 2020-2024 годы

No	Наименова-						Во	рда				
	ние участка	Вид тарифа	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
				Для потребителе	й, в случае отсут	ствия дифферень	циации тарифов г	по схеме подключ	нения (без НДС)			
1.	Участок Лаврентия	одноставоч- ный, руб./Гкал	10 713,94	12 319,96	12 283,62	12 283,62	12 283,62	13 386,73	13 430,72	13 430,72	13 430,72	13 644,95
2.	Участок Нешкан	одноставоч- ный, руб./Гкал	16 713,15	19 224,26	19 224,26	22 109,41	22 109,41	23 249,29	25 151,30	25 151,30	25 151,30	25 952,14
3.	Участок Уэлен	одноставоч- ный, руб./Гкал	13 022,37	14 326,12	13 092,00	13 092,00	13 092,00	13 272,82	14 798,00	14 798,00	14 798,00	20 230,41
						Население (с у	четом НДС)*					
4.	Участок Лаврентия	одноставоч- ный, руб./Гкал	730,70	766,50	766,50	789,50	789,50	821,08	685,28	685,28	685,28	717,49
5.	Участок Нешкан	одноставоч- ный, руб./Гкал	560,50	587,96	587,96	605,60	605,60	629,82	572,82	572,82	572,82	599,74
6.	Участок Уэлен	одноставоч- ный, руб./Гкал	516,33	541,63	541,63	557,88	557,88	580,20	583,56	583,56	583,56	610,99

Примечание

* Тарифы для населения устанавливаются в сниженном размере для граждан, являющихся собственниками и пользователями помещений в жилых домах. Порядок предоставления субсидии на возмещение ресурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек, утвержден постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 11.01.2018 года № 2.

Приложение 2

к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 13 декабря 2019 года № 19-э/9

Тарифы на теплоноситель, поставляемый МУП «Айсберг» потребителям, на 2020-2024 годы

Nie	Harmanana						Во	да				
	Наименова-	т вил гарифа	с 01.01.2020 г.	с 01.07.2020 г.	с 01.01.2021 г.	с 01.07.2021 г.	с 01.01.2022 г.	с 01.07.2022 г.	с 01.12.2022 г.	с 01.01.2023 г.	с 01.01.2024 г.	с 01.07.2024 г.
П/П	ние участка		по 30.06.2020 г.	по 31.12.2020 г.	по 30.06.2021 г.	по 31.12.2021 г.	по 30.06.2022 г.	по 30.11.2022 г.	по 31.12.2022 г.	по 31.12.2023г.	по 30.06.2024 г.	по 31.12.2024 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
					Тариф на теплон	оситель, поставл	яемый потребите	елям (без НДС)				
1.	Участок Лаврентия	одноставочный, руб./куб. м	101,00	116,03	116,03	133,44	133,44	144,72	166,10	166,10	166,10	165,68
2.	Участок Нешкан	одноставочный, руб./куб. м	1 004,85	1 155,38	1 155,38	1 166,40	1 166,40	1 337,48	1 384,98	1 384,98	1 384,98	1 475,86
3.	Участок Уэлен	одноставочный, руб./куб. м	388,10	401,51	401,51	461,71	461,71	530,46	607,00	607,00	607,00	631,89



к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 13 декабря 2019 года № 19-э/9

Тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую МУП «Айсберг» потребителям, на 2020-2024 годы

		<u> </u>	Тарифы для потр	ебителей, кроме		
N п/п	Наименование участка	Период регулирования	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию, руб./ Гкал	Тарифы для потребителей, кроме населения, руб./куб.м (без НДС)	Тарифы для населения, руб./ куб.м (с учетом НДС)
1	2	3	4	5	6	7
1.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	101,00	10 713,94	920,35	244,02
2.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	116,03	12 319,96	1 058,20	255,98
3.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	116,03	12 283,62	1 055,42	255,98
4.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	133,44	12 283,62	1 072,83	263,66
5.	Участок Лаврентия	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	133,44	12 283,62	1 072,83	263,66
6.	3 часток лаврентия	с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	144,72	13 386,73	1 168,47	274,21
7.		с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	166,10	13 430,72	1 213,70	293,40
8.		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	166,10	13 430,72	1 213,70	293,40
9.		с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	166,10	13 430,72	1 213,70	293,40
10.		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	165,68	13 644,95	1 229,99	307,19
11.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	1 004,85	16 713,15	2 282,99	217,26
12.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	1 155,38	19 224,26	2 625,56	227,91
13.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	1 155,38	19 224,26	2 625,56	227,91
14.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	1 166,40	22 109,41	2 857,22	234,74
15.	Участок Нешкан	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	1 166,40	22 109,41	1 168,09	234,74
16.	участок пешкан	с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	1 337,48	23 249,29	1 339,26	244,13
17.		с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	1 384,98	25 151,30	1 386,90	261,22
18.		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	1 384,98	25 151,30	1 386,90	261,22
19.		с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	1 384,98	25 151,30	1 386,90	261,22
20.		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	1 475,86	25 952,14	1 477,84	273,50
21.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	388,10	13 022,37	1 383,99	157,64
22.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	401,51	14 326,12	1 497,10	165,36
23.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	401,51	13 092,00	1 402,72	165,36
24.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	461,71	13 092,00	1 462,92	170,33
25.	\/\.\.\.\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	461,71	13 092,00	1 462,92	170,33
26.	Участок Уэлен	с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	530,46	13 272,82	1 545,50	177,14
27.		с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	607,00	14 798,00	1 761,25	189,54
28.		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	607,00	14 798,00	1 761,25	189,54
29.		с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	607,00	14 798,00	1 761,25	189,54
30.		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	631,89	20 230,41	2 209,86	198,45

Примечание:

комитет государственного регулирования цен и тарифов чукотского автономного округа ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 ноября 2022 года

№ 25-э/3

г. Анадырь

Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП «Айсберг» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной антимонопольной службы от 11 октября 2022 года № 734/22 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и при-

равненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединённых в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, на 2023 год в среднем по субъектам Российской Федерации и для гарантирующих поставщиков Магаданской области», на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, Правление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

- 1. Установить с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП «Айсберг» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, согласно приложениям 1-5.
- 2. С 1 декабря 2022 года признать утратившим силу постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 декабря 2021 года № 30-э/3 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП «Айсберг» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2022 год».
- Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ, Председатель

^{1.} Тариф на теплоноситель утвержден постановлением Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 13 декабря 2019 года № 19-э/9.



к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 ноября 2022 года № 25-э/3

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных

					•	асток Лавренти
	Поморотоль /группы потробитолой с розбируей терууда	Епинано		c 01.12.2022 r	10 31.12.2023	
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения		Цена (тарис		
	***************************************	· ·	BH	CH-I	CH-II	HH
1	2	3	4	5	6	7
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую эн категориям потребителей	ергию (мощность	ы) для потреоителеи	, не относящихся к н	аселению и прирав	ненным к нему
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	36.99	36.99	36.99	36.99
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам с		00,00	00,00	00,00	00,00
2.1	ночная зона	руб./кВт∙ч	29,53	29,53	29,53	29,53
.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт⋅ч	36,99	36,99	36,99	36,99
.2.3	– пиковая зона	руб./кВт⋅ч	44,39	44,39	44,39	44,39
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам с	уток				
1.3.1	– ночная зона	руб./кВт⋅ч	19,04	19,04	19,04	19,04
1.3.2		руб./кВт∙ч	44,39	44,39	44,39	44,39
2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потреби гии (мощности), не относящихся к населению и приравнен федерального округа осуществляется доведение цен (тари вания базовых уровней цен (тарифов) на электрическую эн ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Россий	ным к нему катег ифов) на электри ергию (мощность	ориям потребителе ческую энергию (мо), утвержденных по	й, в отношении кото ощность) до планиру становлением Прави	рых на территория емых на следующи тельства Российск и)	х Дальневосточной ий период регулиро
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт⋅ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам с	1				
2.2.1		руб./кВт∙ч	5,17	5,17	5,17	6,09
	– полупиковая зона	руб./кВт⋅ч	6,27	6,27	6,27	7,39
	— ПИКОВАЯ ЗОНА Описаторов и по тарифи и пиффароницировании из по прим соцем о	руб./кВт∙ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.3 2.3.1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам с – ночная зона	уток руб./кВт∙ч	3,76	3,76	3,76	4,43
2.3.1		руб./кВт∙ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.4	— дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий	тыс.руб.	-	1,02	-	0,07
	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потреб			Критериев (Собрани		а Российской Фел
3	рации, 2021, № 49, ст. 8250)				. о ошнонодинольно-	а г осотионом т од
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт⋅ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам с	уток				
3.2.1	– ночная зона	руб./кВт⋅ч	5,17	5,17	5,17	6,09
	– полупиковая зона	руб./кВт⋅ч	6,27	6,27	6,27	7,39
	– пиковая зона	руб./кВт∙ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам с		0.70	0.70	0.70	
3.3.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	3,76	3,76	3,76	4,43
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.4	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потреби	тыс.руб.		Vnutonuon (Cofinguia		
4	тарифы на электрическую энергию (мощность) для потреог рации, 2021, № 49, ст. 8250)	лтелеи, предусм	л ренных пунктом э	критериев (Соорани	е законодательств	а Россииской Феде
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	6,27	6.27	6,27	Х
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам с		•		•	•
1.2.1	– ночная зона	руб./кВт⋅ч	5,17	5,17	5,17	Х
1.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт⋅ч	6,27	6,27	6,27	Х
	– пиковая зона	руб./кВт⋅ч	7,52	7,52	7,52	Х
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам с	1				
1.3.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	3,76	3,76	3,76	X
1.3.2		руб./кВт⋅ч	7,52	7,52	7,52	X
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	- Cobness	-	Х Возонійськой фоль
5	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребрации, 2021, № 49, ст. 8250)	ителеи, предусм	отренных пунктом 4	критериев (Соорани	е законодательств	а госсиискои Феде
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт⋅ч	6,27	6,27	6,27	Х
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам с		U,L1	, <u>, , , , , , , , , , , , , , , , , , </u>	0,21	
	 ночная зона 	руб./кВт∙ч	5,17	5,17	5,17	Х
	– ПОЛУПИКОВАЯ ЗОНА	руб./кВт∙ч	6,27	6,27	6,27	X
	– пиковая зона	руб./кВт∙ч	7,52	7,52	7,52	X
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам с	уток				
5.3.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	3,76	3,76	3,76	Х
.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт∙ч	7,52	7,52	7,52	X
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	Х
6	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребрации, 2021, № 49, ст. 8250)		•			
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	X	Х	X	7,39
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам с	1				
	– ночная зона	руб./кВт∙ч	X	X	X	6,09
	– полупиковая зона	руб./кВт.ч	X	X	X	7,39
6.3	 пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам с 	1	Х	X	X	8,87
3.3.1		руб./кВт∙ч	X	Х	X	4,43
5.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт⋅ч	X	X	X	8,87



6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	X	Х	Х	74 427,82
7	Тарифы на электрическую энергию (мощность) дл рации, 2021, № 49, ст. 8250)	я потребителей, предусмот	гренных пунктом 6	Критериев (Собрань	ие законодательств	а Российской Фед
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт⋅ч	13,64	13,64	13,64	14,49
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре	м зонам суток	,	,	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	· · · · · ·
'.2.1	– ночная зона	руб./кВт⋅ч	9,55	9,55	9,55	10,15
.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт⋅ч	13,64	13,64	13,64	14,49
.2.3	– пиковая зона	руб./кВт-ч	16,37	16,37	16,37	17,39
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по дву	/м зонам суток	,	,	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	· · · · · ·
'.3.1	– ночная зона	руб./кВт⋅ч	2,73	2,73	2,73	2,90
7.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт⋅ч	16,37	16,37	16,37	17,39
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	25 289,74
8	Тарифы на электрическую энергию (мощность) дл рации, 2021, № 49, ст. 8250)	я потребителей, предусмот	гренных пунктом 7	Критериев (Собрань	е законодательств	а Российской Фе,
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт⋅ч	13,64	13,64	13,64	14,49
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре	м зонам суток	•	•	<u> </u>	·
3.2.1	– ночная зона	руб./кВт⋅ч	9,55	9,55	9,55	10,15
3.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт∙ч	13,64	13,64	13,64	14,49
3.2.3	– пиковая зона	руб./кВт.ч	16,37	16,37	16,37	17,39
	Orugozopoulu lo zopistu i pistadopouluspopoulu lo po pri	/M 30HaM CVTOK	•			
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по дву					
	- ночная зона	руб./кВт.ч	2,73	2,73	2,73	2,90
3.3.1	– ночная зона		2,73 16,37	2,73 16,37	2,73 16,37	2,90 17,39
3.3.1 3.3.2	– ночная зона	руб./кВт∙ч				-,
3.3.1 3.3.2	– ночная зона– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб.	16,37 -	16,37	16,37	17,39
3.3.1 3.3.2 8.4 9	 ночная зона дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) дл 	руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб.	16,37 -	16,37	16,37	17,39
3.3.1 3.3.2 8.4 9 9.1	 ночная зона дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) длрации, 2021, № 49, ст. 8250) 	руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб. ия потребителей, предусмот руб./кВт.ч	16,37 - гренных пунктом 8	16,37 - Критериев (Собрани	16,37 - ие законодательств	17,39 - а Российской Фед
3.3.1 3.3.2 8.4 9 9.1 9.2	 ночная зона дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) длрации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф 	руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб. ия потребителей, предусмот руб./кВт.ч	16,37 - гренных пунктом 8	16,37 - Критериев (Собрани	16,37 - ие законодательств	17,39 - а Российской Фед
3.3.1 3.3.2 8.4 9 9.1 9.2 9.2.1	- ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) длрации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре - ночная зона	руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб. ия потребителей, предусмот руб./кВт.ч	16,37 - г ренных пунктом 8 21,63	16,37 - Критериев (Собраны 21,63	16,37 - че законодательств 21,63	17,39 - а Российской Фед 22,19
9.1 9.2 9.2 9.2.1	 ночная зона дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) длрации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по треночная зона полупиковая зона 	руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. ия потребителей, предусмот руб./кВт-ч	16,37 - гренных пунктом 8 21,63 15,14	16,37 - Критериев (Собраны 21,63	16,37 - не законодательств 21,63 15,14	17,39 - а Российской Фе, 22,19
9.1 9.2 9.2 9.2.1 9.2.2 9.2.3	 ночная зона дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) длрации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по треночная зона полупиковая зона 	руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб. ия потребителей, предусмот руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч	16,37 гренных пунктом 8 21,63 15,14 21,63	16,37 - Критериев (Собраны 21,63	16,37 - 1е законодательств 21,63 15,14 21,63	17,39 - а Российской Фед 22,19 15,53 22,19
9.1 9.2 9.2.1 9.2.2 9.3 9.3	 ночная зона дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) длрации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по треночная зона полупиковая зона пиковая зона 	руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб. ия потребителей, предусмот руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч	16,37 гренных пунктом 8 21,63 15,14 21,63	16,37 - Критериев (Собрани 21,63	16,37 - 1е законодательств 21,63 15,14 21,63	17,39 - а Российской Фед 22,19 15,53 22,19
9.1 9.2 9.2 9.2.1 9.2.3 9.3 9.3.1	 ночная зона дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) дл рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре ночная зона полупиковая зона пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по дву ночная зона 	руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. ия потребителей, предусмот руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч	16,37 г ренных пунктом 8 21,63 15,14 21,63 25,96	16,37 - Критериев (Собраны 21,63 15,14 21,63 25,96	16,37 1е законодательств 21,63 15,14 21,63 25,96	17,39 - а Российской Фед 22,19 15,53 22,19 26,63
9.1 9.2 9.2.1 9.2.2 9.2.3 9.3.1 9.3.1	 ночная зона дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) дл рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре ночная зона полупиковая зона пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по дву ночная зона 	руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. ия потребителей, предусмот руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч	16,37 г ренных пунктом 8 21,63 15,14 21,63 25,96 4,33	16,37 - Критериев (Собраны 21,63 15,14 21,63 25,96 4,33	16,37 1е законодательств 21,63 15,14 21,63 25,96 4,33	17,39 - а Российской Фед 22,19 15,53 22,19 26,63 4,44
9.1 9.2 9.2.1 9.2.2 9.2.1 9.2.2 9.3 9.3.1 9.3.2	- ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) дл рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре - ночная зона - полупиковая зона - пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по дву - ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. ия потребителей, предусмот руб./кВт-ч	16,37 гренных пунктом 8 21,63 15,14 21,63 25,96 4,33 25,96	16,37 - Критериев (Собраны 21,63 15,14 21,63 25,96 4,33 25,96	16,37 - не законодательств 21,63 15,14 21,63 25,96 4,33 25,96	17,39 - а Российской Фед 22,19 15,53 22,19 26,63 4,44 26,63
3.3.1 3.3.2 8.4 9 9.1 9.2 0.2.1 0.2.2 0.2.3 9.3 0.3.2 9.4	- ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) длрации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по треночная зона - полупиковая зона - пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двуноставочные тарифы, дифференцированные по двуночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для	руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. ия потребителей, предусмот руб./кВт-ч	16,37 гренных пунктом 8 21,63 15,14 21,63 25,96 4,33 25,96	16,37 - Критериев (Собраны 21,63 15,14 21,63 25,96 4,33 25,96	16,37 - не законодательств 21,63 15,14 21,63 25,96 4,33 25,96	17,39 - а Российской Фе, 22,19 15,53 22,19 26,63 4,44 26,63
3.3.1 3.3.2 8.4 9 9.1 9.2 9.2.1 9.2.2 9.2.3 9.3 9.3 10 10	 ночная зона дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) длрации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по треночная зона полупиковая зона пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двуночная зона дноставочные тарифы, дифференцированные по двуночная зона дневная зона дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) длрации, 2021, № 49, ст. 8250) 	руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. вя потребителей, предусмот руб./кВт-ч	16,37 гренных пунктом 8 21,63 15,14 21,63 25,96 4,33 25,96 гренных пунктом 9	16,37 - Критериев (Собрани 21,63 15,14 21,63 25,96 4,33 25,96 - Критериев (Собрани	16,37 ие законодательств 21,63 15,14 21,63 25,96 4,33 25,96 ие законодательств	17,39 - а Российской Фе, 22,19 - 15,53 - 22,19 - 26,63 - 4,44 - 26,63 - а Российской Фе,
3.3.1 3.3.2 8.4 9 9.1 9.2 0.2.1 0.2.2 0.2.3 9.3 0.3.1 0.3.2 9.4 10.1 10.2	 ночная зона дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) длрации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре ночная зона полупиковая зона пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по дву ночная зона дневная зона дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) длрации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф 	руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. вя потребителей, предусмот руб./кВт-ч	16,37 гренных пунктом 8 21,63 15,14 21,63 25,96 4,33 25,96 гренных пунктом 9	16,37 - Критериев (Собрани 21,63 15,14 21,63 25,96 4,33 25,96 - Критериев (Собрани	16,37 ие законодательств 21,63 15,14 21,63 25,96 4,33 25,96 ие законодательств	17,39 - а Российской Фе, 22,19 - 15,53 - 22,19 - 26,63 - 4,44 - 26,63 - а Российской Фе,
3.3.1 3.3.2 8.4 9 9.1 9.2 9.2.1 9.2.2 9.3.3 9.3.1 10.1 110.2 0.2.1	 ночная зона дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) длрации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по треночная зона пиковая зона пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двуночная зона дноставочные тарифы, дифференцированные по двуночная зона дноставочные тарифы, дифференцированные по двуночная зона дноставочные тарифы и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) длации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре 	руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. вя потребителей, предусмот руб./кВт-ч	16,37 гренных пунктом 8 21,63 15,14 21,63 25,96 4,33 25,96 гренных пунктом 9	16,37 - Критериев (Собраны 21,63 15,14 21,63 25,96 4,33 25,96 - Критериев (Собраны 21,63	16,37 10 ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВ 21,63 25,96 4,33 25,96 10 ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВ	17,39 - а Российской Фе, 22,19 15,53 22,19 26,63 4,44 26,63 - а Российской Фе, 22,19
3.3.1 3.3.2 8.4 9 9.1 9.2 9.2.1 9.2.2 9.2.3 9.3 10.1 10.2 0.2.1 0.2.2	- ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) дл рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре - ночная зона - пиковая зона - пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по дву - ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) дл рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре - ночная зона	руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. ия потребителей, предусмот руб./кВт-ч	16,37 гренных пунктом 8 21,63 15,14 21,63 25,96 4,33 25,96 гренных пунктом 9 21,63	16,37 Критериев (Собраны 21,63 15,14 21,63 25,96 4,33 25,96 Критериев (Собраны 21,63	16,37 10 ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВ 21,63 15,14 21,63 25,96 4,33 25,96 10 ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВ	17,39 - а Российской Фе, 22,19
3.3.1 3.3.2 8.4 9 9.1 9.2 9.2.1 9.2.2 9.2.3 9.3 10.1 10.2 0.2.1 0.2.2 0.2.3	 ночная зона дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) длрации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по треночная зона полупиковая зона пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двуночная зона дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) длрации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по треночная зона полупиковая зона полупиковая зона полупиковая зона 	руб./кВт-ч	16,37 гренных пунктом 8 21,63 15,14 21,63 25,96 4,33 25,96 гренных пунктом 9 21,63 15,14 21,63	16,37 - Критериев (Собраны 21,63 15,14 21,63 25,96 4,33 25,96 - Критериев (Собраны 21,63	16,37	17,39 17,39 22,19 22,19 26,63 4,44 26,63 - а Российской Фед 22,19 25,19 26,63
3.3.1 3.3.2 8.4 9 9.1 9.2 3.2.1 3.2.2 3.2.3 9.3 10.1 10.2 0.2.1 0.2.2 0.2.3 10.3	 ночная зона дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) длрации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по треночная зона полупиковая зона полупиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двуночная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двуночная зона полупиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двуночная зона дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) длации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по треночная зона пиковая зона пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двуноставочные тарифы. 	руб./кВт-ч	16,37 гренных пунктом 8 21,63 15,14 21,63 25,96 4,33 25,96 гренных пунктом 9 21,63 15,14 21,63	16,37 - Критериев (Собраны 21,63 15,14 21,63 25,96 4,33 25,96 - Критериев (Собраны 21,63	16,37	17,39 17,39 22,19 22,19 26,63 4,44 26,63 - а Российской Фед 22,19 25,19 26,63
3.3.1 3.3.2 8.4 9 9.1 9.2 9.2.1 9.2.2 9.2.3 9.3 10.1 10.2 0.2.1 0.2.2 0.2.3	 ночная зона дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) длрации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по треночная зона пиковая зона пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двуночная зона ночная зона ночная зона днеставочные тарифы, дифференцированные по двуночная зона ночная зона днеставочные тарифы, дифференцированные по двуночная зона одноставочный тариф Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по треночная зона пиковая зона пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двуночная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двуночная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двуночная зона 	руб./кВт-ч	16,37 гренных пунктом 8 21,63 15,14 21,63 25,96 4,33 25,96 гренных пунктом 9 21,63 15,14 21,63 25,96	16,37 - Критериев (Собрани 21,63 15,14 21,63 25,96 4,33 25,96 - Критериев (Собрани 21,63 15,14 21,63 25,96	16,37 16 Законодательств 21,63 15,14 21,63 25,96 16 Законодательств 21,63 15,14 21,63 25,96 21,63 21,63 25,96	17,39 - а Российской Фед 22,19 - 15,53 - 22,19 - 26,63 - 4,44 - 26,63 а Российской Фед 22,19 - 15,53 - 22,19 - 26,63

к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 ноября 2022 года № 25-э/3

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах, за исключением

						участок люрино
				с 01.12.2022 п	o 31.12.2023	
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа	Единица		Цена (тариф), без НДС	
	по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	измерения	BH	CH-I	CH-II	HH
1	2	3	4	5	6	7
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую гориям потребителей	энергию (мо	щность) для потребит	елей, не относящихся	к населению и прир	авненным к нему кате-
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	58,17	58,17	58,17	58,17
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зона	м суток				
1.2.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	47,38	47,38	47,38	47,38
1.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт∙ч	58,17	58,17	58,17	58,17
1.2.3	– пиковая зона	руб./кВт∙ч	69,81	69,81	69,81	69,81
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зона	м суток				
1.3.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	32,99	32,99	32,99	32,99
1.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт∙ч	69,81	69,81	69,81	69,81
2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потргии (мощности), не относящихся к населению и прираві федерального округа осуществляется доведение цен (рования базовых уровней цен (тарифов) на электричес от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательств	ненным к нем тарифов) на кую энергию	у категориям потребы электрическую энергы (мощность), утвержа	ителей, в отношении к ию (мощность) до пла ценных постановление	оторых на территор нируемых на следу м Правительства Ро	иях Дальневосточного ющий период регули-
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зона	м суток				
2.2.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	5,17	5,17	5,17	6,09
2.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт∙ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2.3	– пиковая зона	руб./кВт∙ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зона	м суток	<u>. </u>	·	·	



3.1		руб./кВт.ч	3,76	3,76	3,76	3,76
3.2 .4	_ дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий	руб./кВт⋅ч тыс.руб.	7,52	7,52	7,52	7,52
3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) д			ктом 2 Критериев (Собр	рание законодательст	ва Российской Ф
	рации, 2021, № 49, ст. 8250)		0.07		0.07	7.00
. <u>1</u> .2	Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр	руб./кВт-ч	6,27	6,27	6,27	7,39
<u>.∠</u> 2.1		руб./кВт∙ч	5.17	5,17	5,17	6.09
	– полупиковая зона	руб./кВт∙ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.3		руб./кВт∙ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3_	Одноставочные тарифы, дифференцированные по д		0.70	0.70	0.70	0.70
3.1	ночная зона ночная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт∙ч	3,76 7,52	3,76 7,52	3,76 7,52	3,76 7,52
<u>4</u>	— дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий	руб./кВт⋅ч тыс.руб.	- 1,52	7,52	- 1,52	7,52
	Тарифы на электрическую энергию (мощность) д		усмотренных пуні	ктом 3 Критериев (Собр		ва Российской Ф
!	рации, 2021, № 49, ст. 8250)	. , ,				
1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	6,27	6,27	6,27	X
<u>2</u> 2.1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр – ночная зона	руб./кВт.ч	5.17	5,17	5,17	Х
	– полупиковая зона – полупиковая зона	руб./кВт∙ч	6,27	6,27	6,27	X
	– пиковая зона	руб./кВт∙ч	7,52	7,52	7,52	X
3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по д	вум зонам суток	,		,	
3.1	– ночная зона	руб./кВт-ч	3,76	3,76	3,76	Х
	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт-ч	7,52	7,52	7,52	X
4	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) д	тыс.руб.	- УСМОТПЕННЫХ ПУНІ	TOM 4 KNUTENHER (COK)	ЈЗНИЕ ЗЗКОНОПЗТЕЛЬСТ	∣
<u> </u>	рации, 2021, № 49, ст. 8250)	_{т.} п.потрооттелен, пред	услотронных пун		лание законодательс	Ear Cooming W
1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	6,27	6,27	6,27	х
2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр		F 17	F 17	F 47	I
2.1	ночная зонаполупиковая зона	руб./кВт∙ч руб./кВт∙ч	5,17 6,27	5,17 6,27	5,17 6,27	X
	- полупиковая зона - пиковая зона	руб./кВт-ч руб./кВт-ч	7,52	7,52	7,52	X
3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по д		1,02	1,02	1,02	Λ
3.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	3,76	3,76	3,76	Х
	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт∙ч	7,52	7,52	7,52	х
.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-		-	X
6	Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250)	ұля потреоителеи, пред ^а	усмотренных пуні	ктом 5 Критериев (Соор	рание законодательст	ва Россиискои Ф
.1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	Х	Х	х	7,39
.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр	оем зонам суток				
2.1		руб./кВт∙ч	X	Х	Х	6,09
	– полупиковая зона	руб./кВт∙ч	X	X	X	7,39
<u></u> 3	 – пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по ді 	руб./кВт.ч вум зонам суток	Х	Х	X	8,87
3.1		руб./кВт∙ч	Х	Х	х	4,43
3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт∙ч	Х	Х	Х	8,87
4	Сумма субсидий	тыс.руб.	Х	X	X	55 954,03
7	Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250)	ұля потребителей, пред ^а	усмотренных пуні	ктом 6 Критериев (Собр	оание законодательст	ва Российской Ф
.1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	18,73	18.73	18.73	19.58
			.0,.0	10,10	10,10	10,00
2.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	13,11	13,11	13,11	13,70
	– полупиковая зона	руб./кВт∙ч	18,73	18,73	18,73	19,58
	- пиковая зона	руб./кВт-ч	22,47	22,47	22,47	23,49
<u>.3</u> ₹1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по д	вум зонам суток руб./кВт.ч	3,75	3,75	3,75	3,92
	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт-ч	22,47	22,47	22,47	23,49
4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	6 240,07
3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) д		усмотренных пуні	ктом 7 Критериев (Собр	рание законодательст	ва Российской Ф
	рации, 2021, № 49, ст. 8250)	m 6 1-D	10.70	10.70	10.70	10.50
. <u>1</u> .2	Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр	руб./кВт⋅ч	18,73	18,73	18,73	19,58
	одноставочные тарифы, дифференцированные по тр – ночная зона	руб./кВт∙ч	13,11	13,11	13,11	13,70
	– полупиковая зона	руб./кВт-ч	18,73	18,73	18,73	19,58
2.3	– пиковая зона	руб./кВт⋅ч	22,47	22,47	22,47	23,49
3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по д					
1.1	– ночная зона	руб./кВт-ч	3,75	3,75	3,75	3,92
)	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт⋅ч тыс.руб.	22,47	22,47	22,47	23,49
	Сумма субсидий			 ктом 8 Критериев (Собі		ва Российской Ф
4	Тарифы на электрическую энергию (мошность) г	т потроонтолем, пред				
4	Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250)		00.00	32,22	32,22	32,78
4) 1	рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	32,22	- /		
.1	рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр	оем зонам суток		,		
.1 .2 2.1	рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр – ночная зона	рем зонам суток руб./кВт·ч	22,55	22,55	22,55	22,95
.4 .1 .2 2.1 2.2	рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр – ночная зона – полупиковая зона	рем зонам суток руб./кВт-ч руб./кВт-ч	22,55 32,22	22,55 32,22	32,22	32,78
.4 .1 .2 2.1 2.2	рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр – ночная зона	рем зонам суток руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч	22,55	22,55		



9.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт∙ч	38,67	38,67	38,67	39,34			
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-			
10	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)								
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт⋅ч	32,22	32,22	32,22	32,78			
10.2	2 Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток								
10.2.1	– ночная зона	руб./кВт⋅ч	22,55	22,55	22,55	22,95			
10.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт⋅ч	32,22	32,22	32,22	32,78			
10.2.3	– пиковая зона	руб./кВт⋅ч	38,67	38,67	38,67	39,34			
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток								
10.3.1	– ночная зона	руб./кВт⋅ч	6,44	6,44	6,44	6,56			
10.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт⋅ч	38,67	38,67	38,67	39,34			
	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-			

к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 ноября 2022 года № 25-э/3

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей МУП «Айсберг»

участок Нешкан

	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения —	c 01.12.2022 no 31.12.2023				
№ п/п					b), без HДC		
	7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7	· ·	BH	CH-I	CH-II	HH	
1	2	3	. 4	5	6	7	
1	Экономически обоснованные тарифы на электричес тегориям потребителей	кую энергию (мо	щность) для потреб	ителей, не относящих		равненным к нему ка-	
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт⋅ч	55,65	55,65	55,65	55,65	
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем з						
1.2.1	– ночная зона	руб./кВт⋅ч	44,95	44,95	44,95	44,95	
1.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт⋅ч	55,65	55,65	55,65	55,65	
1.2.3		руб./кВт⋅ч	66,78	66,78	66,78	66,78	
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум						
1.3.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	30,34	30,34	30,34	30,34	
1.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая) Тарифы на электрическую энергию (мощность) для п	руб./кВт⋅ч	66,78	66,78	66,78	66,78	
2	гии (мощности), не относящихся к населению и при федерального округа осуществляется доведение ц рования базовых уровней цен (тарифов) на электри от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодател	ен (тарифов) на з ческую энергию	лектрическую энер (мощность), утверж Федерации, 2021,	гию (мощность) до пла кденных постановление	анируемых на следую Эм Правительства Ро	ощий период регули- ссийской Федерации	
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт⋅ч	6,27	6,27	6,27	7,39	
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем з						
2.2.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	5,17	5,17	5,17	5,17	
2.2.2		руб./кВт∙ч	6,27	6,27	6,27	6,27	
2.2.3		руб./кВт∙ч	7,52	7,52	7,52	7,52	
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум						
2.3.1	– ночная зона	руб./кВт⋅ч	3,76	3,76	3,76	3,76	
2.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	7,52	7,52	7,52	7,52	
2.4 3	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для г рации, 2021, № 49, ст. 8250)	тыс.руб. ютребителей, пре	- едусмотренных пуні	 стом 2 Критериев (Собр	- рание законодательст	⊥ гва Российской Феде-	
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	6,27	6.27	6.27	7.39	
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем з		-,-:	-,-·	-,	.,,,,,,	
3.2.1	– ночная зона	руб./кВт⋅ч	5,17	5,17	5,17	5,17	
3.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт∙ч	6,27	6,27	6,27	6,27	
3.2.3	– пиковая зона	руб./кВт⋅ч	7,52	7,52	7,52	7,52	
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум з	онам суток					
3.3.1	– ночная зона	руб./кВт⋅ч	3,76	3,76	3,76	3,76	
3.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт⋅ч	7,52	7,52	7,52	7,52	
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-	
4	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для г рации, 2021, № 49, ст. 8250)	отребителей, пре	едусмотренных пуні	стом 3 Критериев (Собр	ание законодательст	гва Российской Феде-	
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт⋅ч	6,27	6,27	6,27	Х	
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем з						
4.2.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	5,17	5,17	5,17	X	
4.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт⋅ч	6,27	6,27	6,27	X	
4.2.3	– пиковая зона	руб./кВт∙ч	7,52	7,52	7,52	Х	
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум				_		
4.3.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	3,76	3,76	3,76	Х	
4.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт⋅ч	7,52	7,52	7,52	X	
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	•		-	X X	
5	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для г рации, 2021, № 49, ст. 8250)	. , , ,	.,, ,				
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	6,27	6,27	6,27	Х	
	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем з	вонам суток					
5.2							
5.2.1	– ночная зона – полупиковая зона	руб./кВт·ч руб./кВт·ч	5,17 6.27	5,17 6.27	5,17 6.27	X X	



5.2.3		руб./кВт∙ч	7,52	7,52	7,52	X
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум					
5.3.1		руб./кВт⋅ч	3,76	3,76	3,76	X
5.3.2		руб./кВт⋅ч	7,52	7,52	7,52	X
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	X
6	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для рации, 2021, № 49, ст. 8250)	потребителей, пр	едусмотренных пуні	ктом 5 Критериев (Собр	ание законодательст	ва Российской Фед
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	Х	X	Χ	7,39
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем	зонам суток				
3.2.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	Х	Х	Х	6,09
.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт∙ч	Х	Х	Х	7,39
5.2.3		руб./кВт⋅ч	Х	х	Х	8,87
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум					
3.3.1		руб./кВт⋅ч	х	Х	Х	4.43
3.3.2		руб./кВт.ч	X	X	X	8.87
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	X	X	X	25 130,55
	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для					
7	рации, 2021, № 49, ст. 8250)	потреонтелен, пр	сдуомотренных нун	KTOM O REPATICATION (OCOP)	инис законодательот	ват осонноком ФС
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт⋅ч	18,12	18.12	18,12	18,97
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем					
7.2.1	 	руб./кВт∙ч	12,69	12,69	12,69	13,28
7.2.2		руб./кВт∙ч	18,12	18,12	18,12	18,97
7.2.3	 	руб./кВт-ч	21,75	21,75	21,75	22,77
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум		21,70	21,70	21,70	22,11
7.3.1	– ночная зона	руб./кВт.ч	3.62	3.62	3,62	3.79
7.3.2		руб./кВт-ч	21.75	21.75	21,75	22.77
		1-7-7	21,75	21,73	21,73	4 990.53
7.4	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для	тыс.руб.	_	- 7/	<u> </u>	
8	рации, 2021, № 49, ст. 8250)					
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт⋅ч	18,12	18,12	18,12	18,97
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем					
3.2.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	12,69	12,69	12,69	13,28
3.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт∙ч	18,12	18,12	18,12	18,97
3.2.3	– пиковая зона	руб./кВт∙ч	21,75	21,75	21,75	22,77
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум	зонам суток				
8.3.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	3,62	3,62	3,62	3,79
3.3.2		(/ D	21,75	21.75	21,75	22.77
		DV0./KBT·4				
8.4	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч тыс.руб.	-	-	-	-
8.4 9	– дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для	тыс.руб.	-	- ктом 8 Критериев (Собр	- ание законодательст	-
9	– дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для рации, 2021, № 49, ст. 8250)	тыс.руб. потребителей, пр	едусмотренных пуні			- ва Российской Фед
9	— дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф	тыс.руб. потребителей, пр	-	- ктом 8 Критериев (Собр 30,96	- ание законодательст 30,96	-
9 9.1 9.2		тыс.руб. потребителей, пр руб./кВт.ч зонам суток	- редусмотренных пуні 30,96	30,96	30,96	- ва Российской Фед 31,52
9.1 9.2 9.2.1	– дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем – ночная зона	тыс.руб. потребителей, пр руб./кВт.ч зонам суток руб./кВт.ч	- редусмотренных пуні 30,96 21,67	30,96	30,96	- ва Российской Фед 31,52 22,07
9.1 9.2 9.2.1 9.2.2	 дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем – ночная зона полупиковая зона 	тыс.руб. потребителей, пр руб./кВт.ч зонам суток руб./кВт.ч руб./кВт.ч	- редусмотренных пунн 30,96 21,67 30,96	30,96 21,67 30,96	30,96 21,67 30,96	- ва Российской Фед 31,52 22,07 31,52
9.1 9.2 9.2.1 9.2.2 9.2.3	 дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем ночная зона полупиковая зона пиковая зона 	тыс.руб. потребителей, пр руб./кВт-ч зонам суток руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч	- редусмотренных пуні 30,96 21,67	30,96	30,96	- ва Российской Фед 31,52 22,07
9.1 9.2 9.2.1 9.2.2 9.2.3 9.3	- дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем - ночная зона - полупиковая зона - пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум	тыс.руб. потребителей, пр руб./кВт-ч зонам суток руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч	- редусмотренных пунн 30,96 21,67 30,96	30,96 21,67 30,96	30,96 21,67 30,96	- ва Российской Фед 31,52 22,07 31,52
9.1 9.2 9.2.1 9.2.2 9.2.3 9.3 9.3.1		тыс.руб. потребителей, пр руб./кВт-ч зонам суток руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч	- редусмотренных пунн 30,96 21,67 30,96	30,96 21,67 30,96	30,96 21,67 30,96 37,15 6,19	- ва Российской Фед 31,52 22,07 31,52
9.1 9.2 9.2.1 9.2.2 9.2.3 9.3 9.3.1		тыс.руб. потребителей, пр руб./кВт-ч зонам суток руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч	- редусмотренных пунн 30,96 21,67 30,96 37,15	30,96 21,67 30,96 37,15	30,96 21,67 30,96 37,15	- ва Российской Фед 31,52 22,07 31,52 37,83
9 9.1 9.2 9.2.1 9.2.2 9.3 9.3 9.3.1 9.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем - полупиковая зона - пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум	тыс.руб. потребителей, пр руб./кВт-ч зонам суток руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч зонам суток руб./кВт-ч	- редусмотренных пунн 30,96 21,67 30,96 37,15 6,19	30,96 21,67 30,96 37,15	30,96 21,67 30,96 37,15 6,19	- ва Российской Фед 31,52 22,07 31,52 37,83 6,30
9.1 9.2 9.2.1 9.2.2 9.2.3 9.3 9.3.1 9.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем - ночная зона - полупиковая зона - пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум - ночная зона Сумма зона - дневная зона Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для	тыс.руб. потребителей, пр руб./кВт-ч зонам суток руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч зонам суток руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч	- редусмотренных пуні 30,96 21,67 30,96 37,15 6,19 37,15	30,96 21,67 30,96 37,15 6,19 37,15	30,96 21,67 30,96 37,15 6,19 37,15	- ва Российской Фед 31,52 22,07 31,52 37,83 6,30 37,83
9.1 9.2 9.2.1 9.2.2 9.2.3 9.3 9.3.1 9.3.2 9.4 10		тыс.руб. потребителей, пр руб./кВт-ч зонам суток руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч зонам суток руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. потребителей, пр		30,96 21,67 30,96 37,15 6,19 37,15 	30,96 21,67 30,96 37,15 6,19 37,15 -	- ва Российской Фед 31,52 22,07 31,52 37,83 6,30 37,83 - ва Российской Фед
9.1 9.2 9.2.1 9.2.2 9.2.3 9.3 9.3.1 9.3.2 9.4 10	- дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем - ночная зона - полупиковая зона - пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум - ночная зона - дневная зона - дневная зона Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф	тыс.руб. потребителей, пр руб./кВт-ч зонам суток руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч зонам суток руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч	- редусмотренных пуні 30,96 21,67 30,96 37,15 6,19 37,15	30,96 21,67 30,96 37,15 6,19 37,15	30,96 21,67 30,96 37,15 6,19 37,15	- ва Российской Фед 31,52 22,07 31,52 37,83 6,30 37,83
9.1 9.2 9.2.1 0.2.2 9.3 9.3 9.3.1 9.3.2 9.4 10.1 10.1	- дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем - ночная зона - полупиковая зона - пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум - ночная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум - ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем	Тыс.руб. потребителей, пр руб./кВт-ч	- редусмотренных пунн 30,96 21,67 30,96 37,15 6,19 37,15 - редусмотренных пунн 30,96	30,96 21,67 30,96 37,15 6,19 37,15 - ктом 9 Критериев (Собр.	30,96 21,67 30,96 37,15 6,19 37,15 - ание законодательст 30,96	- ва Российской Фе, 31,52 22,07 31,52 37,83 6,30 37,83 - ва Российской Фе,
9.1 9.2 9.2.1 9.2.2 9.2.3 9.3 9.3.1 0.3.2 9.4 10 10.1 10.2 0.2.1	- дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем - полупиковая зона - пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум - ночная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум - ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем - ночная зона	Тыс.руб. потребителей, пр руб./кВт-ч тыс.руб. потребителей, пр руб./кВт-ч	- редусмотренных пунн 30,96 21,67 30,96 37,15 6,19 37,15 - редусмотренных пунн 30,96	30,96 21,67 30,96 37,15 6,19 37,15 - ктом 9 Критериев (Собр	30,96 21,67 30,96 37,15 6,19 37,15 - ание законодательст 30,96	- ва Российской Фе, 31,52 22,07 31,52 37,83 6,30 37,83 - ва Российской Фе, 31,52
9.1 9.2 9.2.1 9.2.2 9.3 9.3 9.3 10 10.1 10.1 0.2.2		Тыс.руб. потребителей, пр руб./кВт-ч зонам суток руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч зонам суток руб./кВт-ч тыс.руб. потребителей, пр руб./кВт-ч зонам суток руб./кВт-ч тыс.руб.		30,96 21,67 30,96 37,15 6,19 37,15 - ктом 9 Критериев (Собр. 30,96	30,96 21,67 30,96 37,15 6,19 37,15 - ание законодательст 30,96 21,67 30,96	- ва Российской Фед 31,52 22,07 31,52 37,83 6,30 37,83 - ва Российской Фед 31,52 22,07 31,52
9.1 9.2 9.2.2 9.2.3 9.3 9.3.1 9.3.2 9.4 10.1 10.2 0.2.1 0.2.2 0.2.3		Тыс.руб. потребителей, пр руб./кВт-ч зонам суток руб./кВт-ч руб./кВт-ч зонам суток руб./кВт-ч зонам суток руб./кВт-ч тыс.руб. потребителей, пр руб./кВт-ч зонам суток руб./кВт-ч тыс.руб.	- редусмотренных пунн 30,96 21,67 30,96 37,15 6,19 37,15 - редусмотренных пунн 30,96	30,96 21,67 30,96 37,15 6,19 37,15 - ктом 9 Критериев (Собр	30,96 21,67 30,96 37,15 6,19 37,15 - ание законодательст 30,96	- ва Российской Фед 31,52 22,07 31,52 37,83 6,30 37,83 - ва Российской Фед 31,52
9.1 9.2 9.2.1 9.2.2 9.2.3 9.3 9.3.1 9.3.2 9.4 10.1 10.2 0.2.1 0.2.2 0.2.3 10.3	— дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем — ночная зона — пиковая зона — пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем — ночная зона — ночная зона — полупиковая зона — полупиковая зона — пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум	Тыс.руб. потребителей, пр руб./кВт-ч зонам суток руб./кВт-ч руб./кВт-ч зонам суток руб./кВт-ч зонам суток руб./кВт-ч тыс.руб. потребителей, пр руб./кВт-ч зонам суток руб./кВт-ч зонам суток	- 21,67 30,96 37,15 - 16,77 30,96 37,15 - 16,77 30,96 37,15 - 16,77 30,96 37,15 30,96 37,15 30,96 37,15	30,96 21,67 30,96 37,15 6,19 37,15 ктом 9 Критериев (Собр. 30,96 21,67 30,96 37,15	30,96 21,67 30,96 37,15 6,19 37,15 - ание законодательст 30,96 21,67 30,96 37,15	- ва Российской Фед 31,52 22,07 31,52 37,83 6,30 37,83 - ва Российской Фед 31,52 22,07 31,52 37,83
9 9.1 9.2 9.2.1 9.2.2 9.2.3 9.3 9.3.1 9.3.2 9.4 10.1 10.2 10.2.1 10.2.2 10.3 10.3 10.3	— дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем — ночная зона — полупиковая зона — пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум — ночная зона — дневная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем — ночная зона — полупиковая зона — полупиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум — ночная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум — ночная зона	Тыс.руб. потребителей, пр руб./кВт-ч зонам суток руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч зонам суток руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. потребителей, пр руб./кВт-ч зонам суток руб./кВт-ч зонам суток руб./кВт-ч	- редусмотренных пунн 30,96 21,67 30,96 37,15 - 10 21,67 30,96 21,67 30,96 37,15 - 21,67 30,96 37,15 - 21,67 30,96 37,15 - 21,67 30,96 37,15 - 21,67 30,96 37,15 - 21,67 30,96 30,96 30,96 37,15 - 21,67 30,96 37,15 - 21,67 30,96 37,15 - 21,67 30,96 37,15 - 21,67 30,96 37,15 - 21,67 30,96 30,	30,96 21,67 30,96 37,15 6,19 37,15	30,96 21,67 30,96 37,15 6,19 37,15 ание законодательст 30,96 21,67 30,96 37,15 6,19	- ва Российской Фед 31,52 22,07 31,52 37,83 6,30 37,83 - ва Российской Фед 31,52 22,07 31,52 37,83 6,30 6,30
9 9.1 9.2 9.2.1 9.2.2 9.2.3 9.3 9.3.1 9.3.2 9.4 10.1 10.2 0.2.1 0.2.2 0.2.3 10.3 0.3.1 0.3.2	— дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем — ночная зона — пиковая зона — пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем — ночная зона — ночная зона — полупиковая зона — полупиковая зона — пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум	Тыс.руб. потребителей, пр руб./кВт-ч зонам суток руб./кВт-ч руб./кВт-ч зонам суток руб./кВт-ч зонам суток руб./кВт-ч тыс.руб. потребителей, пр руб./кВт-ч зонам суток руб./кВт-ч зонам суток	- 21,67 30,96 37,15 - 16,77 30,96 37,15 - 16,77 30,96 37,15 - 16,77 30,96 37,15 30,96 37,15 30,96 37,15	30,96 21,67 30,96 37,15 6,19 37,15 ктом 9 Критериев (Собр. 30,96 21,67 30,96 37,15	30,96 21,67 30,96 37,15 6,19 37,15 - ание законодательст 30,96 21,67 30,96 37,15	- ва Российской Фед 31,52 22,07 31,52 37,83 6,30 37,83 - ва Российской Фед 31,52 22,07 31,52 37,83

к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 ноября 2022 года № 25-э/3

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей МУП «Айсберг»

участок Уэлен

	Показатель (группы потребителей с разбивкой	Enwano	с 01.12.2022 по 31.12.2023					
№ п/п	тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица	LIEBA CIADADI DES ETIL.					
		измерения	BH	CH-I	CH-II	HH		
1	2	3	4	5	6	7		
	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей							
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	39,11	39,11	39,11	39,11		
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток							
1.2.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	31,15	31,15	31,15	31,15		
1.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт∙ч	39,11	39,11	39,11	39,11		



4.0	– пиковая зона	руб./кВт∙ч	46,93	46,93	46,93	46,93
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по д	вум зонам суто	OK			
1.3.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	19,90	19,90	19,90	19,90
1.3.2	 дневная зона (пиковая и полупиковая) 	руб./кВт∙ч	46,93	46.93	46.93	46.93
1.0.2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) д			-,	-,	-,
	гии (мощности), не относящихся к населению и	LINIUS DECRIE	леи, предусмотреппы	лотобитолой в отношен	ии которы потреоител	ина учектрической энер-
2	федерального округа осуществляется доведен	приравненны	ым к пему категориям і hop) на апактомиаский	A SHEDENIO (MOULHOCTE) TO	им которых на террито	умих дальневосточного
	рования базовых уровней цен (тарифов) на эле					
	от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законода	ктрическую з	пергию (мощпоств), у	715ержденных постановлю 2021 № 40 ст 8250\/паг	списм правительства 100 — Критории)	госсииской Федерации
2.1		руб./кВт-ч	6,27	6.27	6.27	7,39
	Одноставочный тариф			0,21	0,27	1,39
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по т					
	– ночная зона	руб./кВт∙ч	5,17	5,17	5,17	5,17
2.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт∙ч	6,27	6,27	6,27	6,27
2.2.3	– пиковая зона	руб./кВт∙ч	7,52	7,52	7,52	7,52
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по д	вум зонам суто)K			
	– ночная зона	руб./кВт⋅ч	3,76	3,76	3,76	3,76
2.3.2		руб./кВт∙ч	7,52	7,52	7,52	7,52
2.4	1 1		-	- 1,02	-	1,02
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.				
3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) д	ұля потреоите	елеи, предусмотреннь	іх пунктом 2 Критериев (С	оорание законодатель	ства Россиискои Феде-
	рации, 2021, № 49, ст. 8250)					
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по т	оем зонам суто	OK			
	– ночная зона	руб./кВт⋅ч	5,17	5,17	5,17	5,17
3.2.2		руб./кВт∙ч	6,27	6,27	6,27	6,27
$\overline{}$	– пиковая зона – пиковая зона	руб./кВт∙ч	7,52	7,52	7,52	7,52
				1,52	1,02	1,52
	Одноставочные тарифы, дифференцированные по д			0.70	0.70	0.70
	– ночная зона	руб./кВт∙ч	3,76	3,76	3,76	3,76
3.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт∙ч	7,52	7,52	7,52	7,52
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	<u> </u>
	Тарифы на электрическую энергию (мощность) д	уля потребите	елей, предусмотреннь	іх пунктом 3 Критериев (С	обрание законодатель	ства Российской Феде-
4	рации, 2021, № 49, ст. 8250)		, ,,			
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт⋅ч	6,27	6,27	6,27	Х
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по т			0,21	0,27	^
	 			F 17	E 17	T
4.2.1		руб./кВт∙ч	5,17	5,17	5,17	X
4.2.2		руб./кВт∙ч	6,27	6,27	6,27	X
4.2.3	– пиковая зона	руб./кВт∙ч	7,52	7,52	7,52	X
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по д	вум зонам суто)K			
4.3.1	– ночная зона	руб./кВт.ч	3,76	3,76	3,76	X
4.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт⋅ч	7,52	7.52	7,52	Х
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.		7,02		X
	Тарифы на электрическую энергию (мощность) д		TOM THOUVENOTHOUGH	IN TRULKTON A K DIATODIAGO (C	AND THE STATE OF THE STATE OF	
5	рации, 2021, № 49, ст. 8250)	рія потреоите	леи, предусмотренна	іх пунктом 4 критериев (С	оорание законодатели	вства Россииской Феде-
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	6,27	6,27	6,27	Х
				0,21	0,27	Χ
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по т					T
5.2.1		руб./кВт∙ч	5,17	5,17	5,17	X
5.2.2		руб./кВт∙ч	6,27	6,27	6,27	X
5.2.3	– пиковая зона	руб./кВт∙ч	7,52	7,52	7,52	X
5.3				1,02	7,02	Λ.
1 3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по д	вум зонам суто	OK	1,02	7,02	Λ
	Одноставочные тарифы, дифференцированные по д			,	,	
5.3.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	3,76	3,76	3,76	X
5.3.1 5.3.2	– ночная зона– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч руб./кВт·ч	3,76 7,52	3,76 7,52	3,76 7,52	X X
5.3.1	ночная зонадневная зона (пиковая и полупиковая)Сумма субсидий	руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб.	3,76 7,52 -	3,76 7,52	3,76 7,52	X X X
5.3.1 5.3.2	 ночная зона дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) д 	руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб.	3,76 7,52 -	3,76 7,52	3,76 7,52	X X X
5.3.1 5.3.2 5.4 6	 - ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) 	руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб. уля потребит	3,76 7,52 - елей, предусмотреннь	3,76 7,52 - их пунктом 5 Критериев (С	3,76 7,52 - собрание законодатель	х х х эства Российской Феде-
5.3.1 5.3.2 5.4 6 6.1	 ночная зона дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф 	руб./кВт·ч руб./кВт·ч тыс.руб. ;ля потребите руб./кВт·ч	3,76 7,52 - елей, предусмотреннь х	3,76 7,52	3,76 7,52	X X X
5.3.1 5.3.2 5.4 6 6.1 6.2	 ночная зона дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по том 	руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. тля потребите руб./кВт-ч рем зонам сутс	3,76 7,52 - е лей, предусмотреннь х	3,76 7,52 - их пунктом 5 Критериев (С	3,76 7,52 - собрание законодатель	х х х эства Российской Феде-
5.3.1 5.3.2 5.4 6 6.1 6.2 6.2.1	- ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по т	руб./кВт·ч руб./кВт·ч тыс.руб. ;ля потребите руб./кВт·ч	3,76 7,52 - елей, предусмотреннь х	3,76 7,52 - их пунктом 5 Критериев (С	3,76 7,52 - собрание законодатель	х х х эства Российской Феде- 7,39
5.3.1 5.3.2 5.4 6 6.1 6.2 6.2.1 6.2.2	- ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по т - ночная зона - полупиковая зона	руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. тля потребите руб./кВт-ч рем зонам сутс	3,76 7,52 - е лей, предусмотреннь х	3,76 7,52 - их пунктом 5 Критериев (С	3,76 7,52 - Собрание законодатель	х х х эства Российской Феде-
5.3.1 5.3.2 5.4 6 6.1 6.2 6.2.1 6.2.2	- ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по т	руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб. ; ; ; ; ; ; ; ; ; ;	3,76 7,52 - елей, предусмотреннь х	3,76 7,52 - IX пунктом 5 Критериев (С х	3,76 7,52 - Собрание законодатель х	х х х эства Российской Феде- 7,39
5.3.1 5.3.2 5.4 6 6.1 6.2 6.2.1 6.2.2 6.2.3	- ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тоночная зона - полупиковая зона - пиковая зона	руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб. џля потребите руб./кВт.ч рем зонам сутс руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч	3,76 7,52 - елей, предусмотреннь х х х х	3,76 7,52 - IX пунктом 5 Критериев (С х	3,76 7,52 - Собрание законодатель х х	х х х эства Российской Феде- 7,39 6,09 7,39
5.3.1 5.3.2 5.4 6 6.1 6.2 6.2.1 6.2.2 6.2.3 6.3	- ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по точночная зона - полупиковая зона - пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по доноставочные тарифы.	руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб. цля потребите руб./кВт.ч эем зонам сутс руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч	3,76 7,52 - елей, предусмотреннь х ж х х	3,76 7,52 - IX пунктом 5 Критериев (С	3,76 7,52 - Собрание законодатель х х х	х х х эства Российской Феде- 7,39 6,09 7,39 8,87
5.3.1 5.3.2 5.4 6 6.1 6.2 6.2.1 6.2.2 6.2.3 6.3 6.3.1	- ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр. ночная зона - полупиковая зона - пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по др. ночная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по др. ночная зона	руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб. цля потребите руб./кВт.ч рем зонам сутс руб./кВт.ч руб./кВт.ч вум зонам сутс руб./кВт.ч	3,76 7,52 - елей, предусмотреннь х ж х х	3,76 7,52 - IX пунктом 5 Критериев (С	3,76 7,52 - Собрание законодатель	х х эства Российской Феде- 7,39 6,09 7,39 8,87
5.3.1 5.3.2 5.4 6 6.1 6.2.1 6.2.2 6.2.3 6.3.1 6.3.2	- ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по т - ночная зона - полупиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по д - ночная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по д - ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб. цля потребите руб./кВт.ч рем зонам сутс руб./кВт.ч руб./кВт.ч вум зонам сутс руб./кВт.ч руб./кВт.ч	3,76 7,52 елей, предусмотреннь х ж х х х х	3,76 7,52 - их пунктом 5 Критериев (С х х х х х	3,76 7,52 - Собрание законодатель х х х х	х х х эства Российской Феде- 7,39 6,09 7,39 8,87
5.3.1 5.3.2 5.4 6 6.1 6.2 6.2.1 6.2.2 6.2.3 6.3 6.3.1	- ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по т - ночная зона - полупиковая зона - пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по д - ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий	руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб. при потребите руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб.	3,76 7,52 - елей, предусмотренны X X X X X X	3,76 7,52 - их пунктом 5 Критериев (С	3,76 7,52 - Собрание законодатель	х х х ж ж ж ж ж ж бства Российской Феде- 6,09 7,39 8,87 4,43 8,87 22 218,33
5.3.1 5.3.2 5.4 6 6.1 6.2.1 6.2.2 6.2.3 6.3.1 6.3.2	- ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тониная зона - полупиковая зона - пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по доноставочные тарифы, дифференцированные по доноставочные тарифы, дифференцированные по доночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) д	руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб. при потребите руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб.	3,76 7,52 - елей, предусмотренны X X X X X X	3,76 7,52 - их пунктом 5 Критериев (С	3,76 7,52 - Собрание законодатель	х х х ж ж ж ж ж ж бства Российской Феде- 6,09 7,39 8,87 4,43 8,87 22 218,33
5.3.1 5.3.2 5.4 6 6.1 6.2 6.2.1 6.2.2 6.3 6.3.1 6.3.2 6.4	 ночная зона дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по теночная зона полупиковая зона пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по деночная зона ночная зона днеставочные тарифы, дифференцированные по деночная зона сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) 	руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб. пля потребите руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч	3,76 7,52 - елей, предусмотреннь х ж х х х х х х х	3,76 7,52 - IX ПУНКТОМ 5 КРИТЕРИЕВ (С	3,76 7,52 - собрание законодатель х х х х х х х	х х х эства Российской Феде- 7,39 6,09 7,39 8,87 4,43 8,87 22 218,33 эства Российской Феде-
5.3.1 5.3.2 5.4 6 6.1 6.2 6.2.1 6.2.2 6.2.3 6.3.1 6.3.1 6.3.2 6.4 7	- ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по торитиковая зона - полупиковая зона - пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по доноставочные тарифы и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф	руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб. груб. уквт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб. груб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч	3,76 7,52 - елей, предусмотреннь х х х х х х х х х х х х х	3,76 7,52 - их пунктом 5 Критериев (С	3,76 7,52 - Собрание законодатель	х х х ж ж ж ж ж ж бства Российской Феде- 6,09 7,39 8,87 4,43 8,87 22 218,33
5.3.1 5.3.2 5.4 6 6.1 6.2 6.2.1 6.2.2 6.3 6.3.1 6.3.2 6.4	 ночная зона дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по теночная зона полупиковая зона пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по деночная зона ночная зона днеставочные тарифы, дифференцированные по деночная зона сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) 	руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб. груб. уквт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб. груб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч	3,76 7,52 елей, предусмотреннь х ж х х ж х х ж х ж х т ж х х х т х	3,76 7,52 - IX ПУНКТОМ 5 КРИТЕРИЕВ (С	3,76 7,52 - Собрание законодатель	х х х эства Российской Феде- 7,39 6,09 7,39 8,87 4,43 8,87 22 218,33 эства Российской Феде-
5.3.1 5.3.2 5.4 6 6.1 6.2 6.2.1 6.2.2 6.2.3 6.3.1 6.3.2 6.4 7	- ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по торитиковая зона - полупиковая зона - пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по доноставочные тарифы и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф	руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб. груб. уквт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб. груб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч	3,76 7,52 - елей, предусмотреннь х х х х х х х х х х х х х	3,76 7,52 - IX ПУНКТОМ 5 КРИТЕРИЕВ (С	3,76 7,52 - собрание законодатель х х х х х х х	х х х эства Российской Феде- 7,39 6,09 7,39 8,87 4,43 8,87 22 218,33 эства Российской Феде-
5.3.1 5.3.2 5.4 6 6.1 6.2.2 6.2.3 6.3 6.3.1 6.3.2 6.4 7 7.1 7.2 7.2.1	- ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по т - ночная зона - полупиковая зона - пиковая зона - пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по д - ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по т - ночная зона	руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб. потребите руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч	3,76 7,52	3,76 7,52 - IX ПУНКТОМ 5 КРИТЕРИЕВ (С	3,76 7,52 - Собрание законодатель	х х ж ж ж ж ж ж б,09 7,39 8,87 4,43 8,87 22 218,33 ж жства Российской Феде-
5.3.1 5.3.2 5.4 6 6.1 6.2 6.2.1 6.2.2 6.3 6.3.1 6.3.2 6.4 7 7.1 7.2 7.2.1	- ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по т - ночная зона - полупиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по д - ночная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по д - ночная зона Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по т - ночная зона - полупиковая зона - полупиковая зона	руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб. потребите руб./кВт.ч тыс.руб. потребите руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч	3,76 7,52	3,76 7,52 - их пунктом 5 Критериев (С	3,76 7,52 - Собрание законодатель	х х х х ж ж ж ж ж ж бства Российской Феде- 4,43 8,87 22 218,33 ж ж ж м м м м м м м м м м м м м
5.3.1 5.3.2 5.4 6 6.1 6.2 6.2.1 6.2.2 6.2.3 6.3.1 6.3.2 6.4 7 7.1 7.2 7.2.1 7.2.2 7.2.3	- ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по т - ночная зона - полупиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по д - ночная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по д - ночная зона Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы Одноставочные тариф Одноставочные тариф Одноставочные тариф - пиковая зона - полупиковая зона - полупиковая зона	руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб. пля потребите руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб. пля потребите руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб. пля потребите руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч	3,76 7,52 - глей, предусмотренны	3,76 7,52 - их пунктом 5 Критериев (С	3,76 7,52 - собрание законодатель х х х х х х х х х х т собрание законодатель	х х х ж ж ж ж ж ж бства Российской Феде- 15,00
5.3.1 5.3.2 5.4 6 6.1 6.2.2 6.2.3 6.3.1 6.3.2 6.4 7.1 7.2 7.2.1 7.2.2 7.2.3 7.3	- ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по т - ночная зона - полупиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по д - ночная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по д - ночная зона Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы Одноставочные тарифы - полупиковая зона - полупиковая зона - полупиковая зона - пиковая зона - пиковая зона	руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб. пля потребите руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб. пля потребите руб./кВт.ч тыс.руб. пля потребите руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч	3,76 7,52 - глей, предусмотренны	3,76 7,52 - IX ПУНКТОМ 5 КРИТЕРИЕВ (С	3,76 7,52 - Собрание законодатель	х х х ж ж ж ж ж ж ж б,09 7,39 8,87 4,43 8,87 22 218,33 ж ж ж ж ф ф ф ф ф ф ф ф ф ф ф ф ф
5.3.1 5.3.2 5.4 6 6.1 6.2.2 6.2.3 6.3.1 6.3.2 6.4 7 7.1 7.2 7.2.1 7.2.2 7.3.3	- ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по ториновая зона - полупиковая зона - пиковая зона - пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по дочная зона - ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочный тариф Одноставочный тариф - ночная зона - полупиковая зона - полупиковая зона - пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по доноставочные тарифы.	руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб. пля потребите руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч	3,76 7,52 - глей, предусмотренны	3,76 7,52 - IX ПУНКТОМ 5 КРИТЕРИЕВ (С	3,76 7,52 - собрание законодатель х х х х х х х собрание законодатель 14,15 9,91 14,15 16,98 2,83	х х х эства Российской Феде- 7,39 6,09 7,39 8,87 4,43 8,87 22 218,33 эства Российской Феде- 15,00 10,50 15,00 18,00
5.3.1 5.3.2 5.4 6 6.1 6.2.2 6.2.3 6.3.1 6.3.2 6.4 7.1 7.2.2 7.2.1 7.2.2 7.3.3 7.3.1	— ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по торованизми образования	руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб. пля потребите: руб./кВт.ч	3,76 7,52 - глей, предусмотренны	3,76 7,52 - IX ПУНКТОМ 5 КРИТЕРИЕВ (С	3,76 7,52 - Собрание законодатель	х х х х эства Российской Феде- 7,39 6,09 7,39 8,87 2,218,33 эства Российской Феде- 15,00 10,50 15,00 18,00
5.3.1 5.3.2 5.4 6 6.1 6.2.2 6.2.3 6.3.1 6.3.2 6.4 7 7.1 7.2 7.2.1 7.2.2 7.3.3	- ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) и рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по т - ночная зона - полупиковая зона - пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по д - ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) и рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по т - ночная зона - полупиковая зона - полупиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по д - ночная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по д - ночная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по д - ночная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий	руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб. потребите руб./кВт.ч	3,76 7,52 - глей, предусмотреннь	3,76 7,52 - их пунктом 5 Критериев (С	3,76 7,52 - Собрание законодатель	х х х х роства Российской Феде- 7,39 6,09 7,39 8,87 4,43 8,87 22 218,33 российской Феде- 15,00 10,50 15,00 18,00 18,00 8 240,31
5.3.1 5.3.2 5.4 6 6.1 6.2.2 6.2.3 6.3.1 6.3.2 6.4 7.1 7.2 7.2.1 7.2.2 7.2.3 7.3 7.3.1 7.3.2	— ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по торованизми образования	руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб. потребите руб./кВт.ч	3,76 7,52 - глей, предусмотреннь	3,76 7,52 - их пунктом 5 Критериев (С	3,76 7,52 - Собрание законодатель	х х х х роства Российской Феде- 7,39 6,09 7,39 8,87 4,43 8,87 22 218,33 российской Феде- 15,00 10,50 15,00 18,00 18,00 8 240,31
5.3.1 5.3.2 5.4 6 6.1 6.2 6.2.3 6.3 6.3.1 6.3.2 6.4 7.1 7.2.2 7.2.1 7.2.3 7.3.3 7.3.1	- ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) и рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по т - ночная зона - полупиковая зона - пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по д - ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) и рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по т - ночная зона - полупиковая зона - полупиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по д - ночная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по д - ночная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по д - ночная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий	руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб. потребите руб./кВт.ч	3,76 7,52 - глей, предусмотреннь	3,76 7,52 - их пунктом 5 Критериев (С	3,76 7,52 - Собрание законодатель	х х х х роства Российской Феде- 7,39 6,09 7,39 8,87 4,43 8,87 22 218,33 российской Феде- 15,00 10,50 15,00 18,00 18,00 8 240,31
5.3.1 5.3.2 5.4 6 6.1 6.2.2 6.2.3 6.3.1 6.3.2 6.4 7.1 7.2 7.2.1 7.2.2 7.2.3 7.3 7.3.1 7.3.2	- ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) и рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по т - ночная зона - полупиковая зона - пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по д - ночная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по д - ночная зона Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) и рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по т - ночная зона - полупиковая зона - полупиковая зона - поночная зона - пиковая зона - ночная зона - ночная зона - ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) и рация зона - дневная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) и рация зона на электрическую энергию (мощность) и тарифы на э	руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб. потребите руб./кВт.ч	3,76 7,52 - глей, предусмотреннь	3,76 7,52 - их пунктом 5 Критериев (С	3,76 7,52 - Собрание законодатель	х х х х роства Российской Феде- 7,39 6,09 7,39 8,87 4,43 8,87 22 218,33 российской Феде- 15,00 10,50 15,00 18,00 18,00 8 240,31
5.3.1 5.3.2 5.4 6 6.1 6.2.2 6.2.3 6.3.1 6.3.2 6.4 7.1 7.2 7.2.1 7.2.3 7.3.1 7.3.2 7.4 8	- ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тоночная зона - полупиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по доноставочные тарифы, дифференцированные по тоночая зона - полупиковая зона - полупиковая зона - полупиковая зона - пиковая зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф	руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб. пля потребите руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб. пля потребите руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч	3,76 7,52 - глей, предусмотренны	3,76 7,52 - IX ПУНКТОМ 5 КРИТЕРИЕВ (С	3,76 7,52 - собрание законодатель	х х х х ж ж ж ж ж ж ж бства Российской Феде- 15,00 10,50 15,00 15,00 18,00 18,00 8 240,31 ж ж ж ж ж ж ж ж ж ж ж ж ж
5.3.1 5.3.2 5.4 6 6.1 6.2 6.2.1 6.2.2 6.2.3 6.3 6.3.1 6.3.2 7.1 7.2 7.2.1 7.2.2 7.2.3 7.3.1 7.3.2 7.4 8 8.1 8.2	- ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тоночная зона - полупиковая зона - полупиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по доноставочные тарифы, дифференцированные по доноставочные тарифы, дифференцированные по доноставочный тариф Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по доноставочные тарифы, дифференцированные по доноставочные тарифы, дифференцированные по доночная зона - пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по доноставочные тарифы, дифференцированные по доноставочные тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250)	руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб. пля потребите руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб. пля потребите руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб. пля потребите руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч	3,76 7,52 - глей, предусмотренны	3,76 7,52 - IX ПУНКТОМ 5 КРИТЕРИЕВ (С	3,76 7,52 - Собрание законодатель	х х х х ж ж ж ж ж ж бства Российской Феде- 15,00 10,50 15,00 15,00 18,00 18,00 8 240,31 ж ж 240,31 ж 240,31 ж 25,00
5.3.1 5.3.2 5.4 6 6.1 6.2.2 6.2.1 6.2.2 6.2.3 6.3.1 6.3.1 7.2.1 7.2.1 7.2.1 7.2.1 7.3.1 7.3.2 7.4 8	— ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по торования зона — полупиковая зона — пиковая зона — пиковая зона — пиковая зона — ночная зона — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по торованные по торованные тарифы, дифференцированные по торованные тарифы дифференцированные по доноставочные тарифы, дифференцированные по доноставочный тариф Одноставочный тариф Одноставочный тариф Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по торованные парифы Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по торованные по торованные парифы, дифференцированные по торованные по торованные парифы, дифференцированные по торованные парифы, дифференцированные по торованные по торованные парифы, дифференцированные по торованные парифы, дифференцированные по торованные по торованные по торованные парифы, дифференцированные по торованные парифы, дифференцированные по торованные парифы, дифференцированные по торованные парифы одноставочные парифы, дифференцированные по торованные парифы одноставочные парифа одноставочные парифы одноставочные парифа одноставочные п	руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб. пля потребите руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб. пля потребите руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч	3,76 7,52 - глей, предусмотренны	3,76 7,52 - IX ПУНКТОМ 5 КРИТЕРИЕВ (С	3,76 7,52 - собрание законодатель	х х х х ж ж ж ж ж ж ж бства Российской Феде- 15,00 10,50 15,00 15,00 18,00 18,00 8 240,31 ж ж ж ж ж ж ж ж ж ж ж ж ж



8.2.3	– пиковая зона	руб./кВт∙ч	16,98	16,98	16,98	18,00		
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по д	зум зонам сут	OK					
8.3.1	– ночная зона	руб./кВт⋅ч	2,83	2,83	2,83	3,00		
8.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт∙ч	16,98	16,98	16,98	18,00		
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-		
9	Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250)	ия потребит	елей, предусмотренных	спунктом 8 Критериев (Собрание законодательс	тва Российской Феде-		
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	22,69	22,69	22,69	23,25		
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр	ем зонам сут	OK					
9.2.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	15,88	15,88	15,88	16,27		
9.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт⋅ч	22,69	22,69	22,69	23,25		
9.2.3	– пиковая зона	руб./кВт⋅ч	27,23	27,23	27,23	27,90		
9.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток							
9.3.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	4,54	4,54	4,54	4,65		
9.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт∙ч	27,23	27,23	27,23	27,90		
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-		
10	Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250)	ия потребит	елей, предусмотренных	спунктом 9 Критериев (Собрание законодательс	тва Российской Феде-		
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	22,69	22,69	22,69	23,25		
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр	ем зонам сут	OK					
10.2.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	15,88	15,88	15,88	16,27		
10.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт∙ч	22,69	22,69	22,69	23,25		
10.2.3	– пиковая зона	руб./кВт∙ч	27,23	27,23	27,23	27,90		
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по да	зум зонам сут	OK					
10.3.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	4,54	4,54	4,54	4,65		
10.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт∙ч	27,23	27,23	27,23	27,90		
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-		

Приложение 5 к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 ноября 2022 года № 25-э/3

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей МУП «Айсберг» участок Энурмино

						участок энурмино
	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	English		c 01.12.2022	?по 31.12.2023	
№ п/п		Единица —		ıф), без HДС		
	по ставкам и дифференциацией по зонам сутоку	измерения	BH	CH-I	CH-II	HH
1	2	3	4	5	6	7
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую категориям потребителей	энергию (мог	цность) для потреби [.]	телей, не относящихо	я к населению и прира	авненным к нему
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт-ч	64,78	64,78	64,78	64,78
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зона	м суток				
1.2.1	– ночная зона	руб./кВт⋅ч	48,67	48,67	48,67	48,67
1.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт⋅ч	64,78	64,78	64,78	64,78
1.2.3	– пиковая зона	руб./кВт⋅ч	77,74	77,74	77,74	77,74
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зона	м суток				
1.3.1	– ночная зона	руб./кВт⋅ч	23,60	23.60	23.60	23,60
1.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт⋅ч	77,74	77,74	77,74	77,74
2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потригии (мощности), не относящихся к населению и прирави федерального округа осуществляется доведение цен (трования базовых уровней цен (тарифов) на электричес от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательств	ненным к нему тарифов) на з кую энергию	у категориям потреб электрическую энері (мощность), утверж	ителей, в отношении гию (мощность) до п денных постановлен	которых на территор панируемых на следу ием Правительства Ро	иях Дальневосточного ющий период регули-
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт-ч	6.27	6.27	6.27	7.39
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зона		-,	-7		,
2.2.1	– ночная зона	руб./кВт-ч	5.17	5,17	5,17	5.17
2.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт-ч	6.27	6,27	6.27	6.27
2.2.3	– пиковая зона	руб./кВт-ч	7.52	7.52	7.52	7.52
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зона	M CVTOK	,-	,-	7-	,-
2.3.1	– ночная зона	руб./кВт⋅ч	3,76	3,76	3,76	3,76
2.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт-ч	7,52	7,52	7,52	7.52
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потр рации, 2021, № 49, ст. 8250)	ебителей, пре	едусмотренных пунк	том 2 Критериев (Соб	рание законодательс	гва Российской Феде-
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт-ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зона	м суток				
3.2.1	– ночная зона	руб./кВт⋅ч	5,17	5,17	5,17	5,17
3.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт⋅ч	6,27	6,27	6,27	6,27
3.2.3	– пиковая зона	руб./кВт⋅ч	7,52	7,52	7,52	7,52
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зона	м суток				·
3.3.1	– ночная зона	руб./кВт-ч	3,76	3,76	3,76	3,76
3.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт-ч	7,52	7,52	7,52	7,52
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
	Cymma cycor Am					
4	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потр рации, 2021, № 49, ст. 8250)		едусмотренных пунк	том 3 Критериев (Соб	рание законодательс	гва Российской Феде-
4 4.1	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потр		едусмотренных пунк 6,27	том 3 Критериев (Соб 6,27	брание законодательс 6,27	гва Российской Феде- х



4.2.1	– ночная зона	руб./кВт⋅ч	5,17	5,17	5,17	Х
4.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт⋅ч	6,27	6,27	6,27	Х
4.2.3	– пиковая зона	руб./кВт⋅ч	7,52	7,52	7,52	Х
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по д	вум зонам суток				
4.3.1	– ночная зона	руб./кВт⋅ч	3,76	3,76	3,76	х
1.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт∙ч	7,52	7,52	7,52	х
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	·-	-	-	х
	Тарифы на электрическую энергию (мощность) д		усмотренных пунк	том 4 Критериев (Собг	ание законолательст	
5	рации, 2021, № 49, ст. 8250)	т,род.	, o o . p o z ,			24. 000
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	6,27	6,27	6,27	х
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр		-,	- /	-,	
5.2.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	5,17	5,17	5,17	Х
5.2.2		руб./кВт.ч	6,27	6,27	6,27	X
5.2.3	,	руб./кВт∙ч	7,52	7,52	7,52	X
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по д		7,02	7,02	1,02	Ι Α
5.3.1	ночная зона	руб./кВт∙ч	3,76	3.76	3,76	х
5.3.2		руб./кВт∙ч	7,52	7,52	7,52	X
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	1,52	1,52	1,52	X
5.4	Тарифы на электрическую энергию (мощность) д		-	Tou E Voutonuen /Cofe	-	
6	гарифы на электрическую энергию (мощность) д рации, 2021, № 49, ст. 8250)	фія потреоителеи, пре <u>д</u>	усмотренных пунк	том э критериев (Соор	зание законода гельст	ва Россиискои Фед
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	Х	Х	Х	7,39
			^	^	Λ	1,05
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр				v	6.00
3.2.1	– ночная зона	руб./кВт.ч	X	X	X	6,09
5.2.2	,	руб./кВт-ч	X	X	X	7,39
5.2.3		руб./кВт⋅ч	Х	X	Х	8,87
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по д	·				
5.3.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	Х	X	X	4,43
3.3.2		руб./кВт∙ч	Х	X	Х	8,87
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	Х	X	X	4 695,49
7	Тарифы на электрическую энергию (мощность) д	для потребителей, преду	усмотренных пунк	том 6 Критериев (Собр	ание законодательст	ва Российской Фед
	рации, 2021, № 49, ст. 8250)			T		T
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	20,31	20,31	20,31	21,16
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр					
.2.1	– ночная зона	руб./кВт⋅ч	14,22	14,22	14,22	14,81
.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт⋅ч	20,31	20,31	20,31	21,16
7.2.3	– пиковая зона	руб./кВт∙ч	24,38	24,38	24,38	25,40
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по д	вум зонам суток				
7.3.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	4,06	4,06	4,06	4,23
			<u> </u>	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		
.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт∙ч	24,38	24,38	24,38	25,40
	, ,	руб./кВт∙ч тыс.руб.	24,38	24,38	24,38	
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	8 495,93
	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) д	тыс.руб.	-	-	-	8 495,93
7.4 8	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) д рации, 2021, № 49, ст. 8250)	тыс.руб. для потребителей, пред	- усмотренных пунк	- том 7 Критериев (Собр	ание законодательст	8 495,93 ва Российской Фед
7.4 8 8.1	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф	тыс.руб. для потребителей, пред руб./кВт.ч	-	-	-	8 495,93
7.4 8 8.1 8.2	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по т	тыс.руб. для потребителей, преду руб./кВт.ч рем зонам суток	- усмотренных пунк 20,31	- том 7 Критериев (Собр 20,31	- рание законодательст 20,31	8 495,93 ва Российской Фед 21,16
7.4 8 8.1 8.2 3.2.1	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр – ночная зона	тыс.руб. для потребителей, преду руб./кВт.ч рем зонам суток руб./кВт.ч	усмотренных пунк 20,31	- том 7 Критериев (Собр 20,31	- рание законодательст 20,31 14,22	8 495,93 ва Российской Фед 21,16
7.4 8 8.1 8.2 3.2.1 3.2.2	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр – ночная зона – полупиковая зона	тыс.руб. для потребителей, преду руб./кВт.ч рем зонам суток руб./кВт.ч руб./кВт.ч	- усмотренных пунк 20,31 14,22 20,31	- том 7 Критериев (Собр 20,31 14,22 20,31	- рание законодательст 20,31 14,22 20,31	8 495,93 ва Российской Фед 21,16 14,81 21,16
7.4 8 8.1 8.2 3.2.1 3.2.2 3.2.3	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр – ночная зона – полупиковая зона – пиковая зона	тыс.руб. для потребителей, преду руб./кВт.ч рем зонам суток руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч	усмотренных пунк 20,31	- том 7 Критериев (Собр 20,31	- рание законодательст 20,31 14,22	8 495,93 ва Российской Фед 21,16
7.4 8 8.1 8.2 3.2.1 3.2.2 3.2.3 8.3	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр – ночная зона – полупиковая зона – пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по д	тыс.руб. для потребителей, преду руб./кВт.ч рем зонам суток руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч	- усмотренных пунк 20,31 14,22 20,31 24,38	- том 7 Критериев (Собр 20,31 14,22 20,31 24,38	- рание законодательст 20,31 14,22 20,31 24,38	8 495,93 ва Российской Фед 21,16 14,81 21,16 25,40
7.4 8 8.1 8.2 8.2.1 8.2.2 8.2.3 8.3 8.3	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр – ночная зона – полупиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по д – ничая зона	тыс.руб. для потребителей, преду руб./кВт.ч рем зонам суток руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч	- усмотренных пунк 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06	- том 7 Критериев (Собр 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06	- рание законодательст 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06	8 495,93 ва Российской Фед 21,16 14,81 21,16 25,40 4,23
7.4 8 8.1 8.2 3.2.1 3.2.2 3.2.3 8.3 3.3.1 3.3.2	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр – ночная зона – полупиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по д – никовая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по д – ночная зона – дневная зона (пиковая и полупиковая)	тыс.руб. для потребителей, преду руб./кВт.ч рем зонам суток руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч	- усмотренных пунк 20,31 14,22 20,31 24,38	- том 7 Критериев (Собр 20,31 14,22 20,31 24,38	- рание законодательст 20,31 14,22 20,31 24,38	8 495,93 ва Российской Фед 21,16 14,81 21,16 25,40
7.4 8 8.1 8.2 3.2.1 3.2.2 3.2.3 8.3 3.3.1 3.3.2	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр — ночная зона — пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по д — ночная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по д — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий	тыс.руб. для потребителей, преду руб./кВт.ч рем зонам суток руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб.	- усмотренных пунк 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38	- том 7 Критериев (Собр 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38	- рание законодательст 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38	8 495,93 ва Российской Фед 21,16 14,81 21,16 25,40 4,23 25,40 -
7.4 8 8.1 8.2 3.2.1 3.2.2 3.2.3 8.3 3.3.1 3.3.2 8.4	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр — ночная зона — пиковая зона — пиковая зона — ночная зона — ночная зона — ночная зона — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) д	тыс.руб. для потребителей, преду руб./кВт.ч рем зонам суток руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб.	- усмотренных пунк 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38	- том 7 Критериев (Собр 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38	- рание законодательст 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38	8 495,93 ва Российской Фед 21,16 14,81 21,16 25,40 4,23 25,40
7.4 8 8.1 8.2 3.2.1 3.2.2 3.2.3 8.3 3.3.1 3.3.2 8.4	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр — ночная зона — пиковая зона — пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по д — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250)	тыс.руб. для потребителей, преду руб./кВт·ч рем зонам суток руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч	- усмотренных пунк 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38 - усмотренных пунк	- том 7 Критериев (Собр 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38 - том 8 Критериев (Собр	- рание законодательст 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38 - рание законодательст	8 495,93 ва Российской Фед 21,16 14,81 21,16 25,40 4,23 25,40 - ва Российской Фед
7.4 8 8.1 8.2 3.2.1 3.2.2 3.2.3 8.3 3.3.1 9 9.1	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр — ночная зона — пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по д — ночная зона — ночная зона — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф	тыс.руб. пля потребителей, преду руб./кВт·ч рем зонам суток руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч	- усмотренных пунк 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38	- том 7 Критериев (Собр 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38	- рание законодательст 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38	8 495,93 ва Российской Фед 21,16 14,81 21,16 25,40 4,23 25,40 -
7.4 8 8.1 8.2 3.2.1 3.2.2 3.2.3 8.3 3.3.1 9 9.1	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр — ночная зона — пиковая зона — пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по д — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250)	тыс.руб. пля потребителей, преду руб./кВт·ч рем зонам суток руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч	- усмотренных пунк 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38 - усмотренных пунк	- том 7 Критериев (Собр 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38 - том 8 Критериев (Собр	- рание законодательст 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38 - рание законодательст	8 495,93 ва Российской Фед 21,16 14,81 21,16 25,40 4,23 25,40 - ва Российской Фед
7.4 8 8.1 8.2 3.2.1 3.2.2 3.3.3 3.3.1 3.3.2 8.4 9 9.1 9.2	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр — ночная зона — пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по д — ночная зона — ночная зона — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф	тыс.руб. пля потребителей, преду руб./кВт·ч рем зонам суток руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч	- усмотренных пунк 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38 - усмотренных пунк	- том 7 Критериев (Собр 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38 - том 8 Критериев (Собр	- рание законодательст 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38 - рание законодательст	8 495,93 ва Российской Фед 21,16 14,81 21,16 25,40 4,23 25,40 - ва Российской Фед
7.4 8 8.1 8.2 3.2.1 3.2.2 3.3.3 3.3.1 3.3.2 8.4 9 9.1 9.2 9.2.1	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по ту — ночная зона — пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по д — ночная зона — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по ту — ночная зона	тыс.руб. для потребителей, преду руб./кВт·ч рем зонам суток руб./кВт·ч	- усмотренных пунк 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38 - усмотренных пунк 35,53	- том 7 Критериев (Собр 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38 - том 8 Критериев (Собр 35,53 24,87	- 20,31 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38 - 20,31 35,53 24,87	8 495,93 ва Российской Фед 21,16 14,81 21,16 25,40 4,23 25,40 ва Российской Фед 36,09
7.4 8.1 8.2 3.2.1 3.2.2 3.2.3 8.3 3.3.1 3.3.2 9.1 9.2 9.2.1 0.2.2	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по ту — ночная зона — полупиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по д — ночная зона — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по ту — ночная зона — полупиковая зона — полупиковая зона	тыс.руб. для потребителей, преду руб./кВт·ч рем зонам суток руб./кВт·ч	- усмотренных пунк 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38 - усмотренных пунк 35,53 24,87 35,53	- том 7 Критериев (Собр 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38 том 8 Критериев (Собр 35,53 24,87 35,53	- рание законодательст 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38 рание законодательст 35,53 24,87 35,53	8 495,93 ва Российской Фед 21,16 14,81 21,16 25,40 4,23 25,40 - ва Российской Фед 36,09 25,26 36,09
7.4 8 8.1 8.2 3.2.1 3.2.2 3.2.3 8.3 3.3.1 3.3.2 9 9 9 9.1 9.2 9.2.1 9.2.2 9.2.3	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по ту — ночная зона — полупиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по д — ночная зона — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по ту — ночная зона — полупиковая зона — полупиковая зона — пиковая зона	тыс.руб. для потребителей, преду руб./кВт·ч	- усмотренных пунк 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38 - усмотренных пунк 35,53	- том 7 Критериев (Собр 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38 - том 8 Критериев (Собр 35,53 24,87	- 20,31 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38 - 20,31 35,53 24,87	8 495,93 ва Российской Фед 21,16 14,81 21,16 25,40 4,23 25,40 ва Российской Фед 36,09
7.4 8.1 8.2 3.2.1 3.2.2 3.2.3 3.3.1 3.3.2 8.4 9 9.1 9.2 9.2.1 9.2.2 9.2.3 9.3	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по ту — ночная зона — полупиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по д — ночная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по д — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по ту — ночная зона — полупиковая зона — пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по д — пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по д	тыс.руб. для потребителей, преду руб./кВт.ч	- усмотренных пунк 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38 - усмотренных пунк 35,53 24,87 35,53 42,63	- том 7 Критериев (Собр 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38 - том 8 Критериев (Собр 35,53 24,87 35,53 42,63	- рание законодательст 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38 - рание законодательст 35,53 24,87 35,53 42,63	8 495,93 ва Российской Фед 21,16 14,81 21,16 25,40 4,23 25,40 - ва Российской Фед 36,09 25,26 36,09 43,30
7.4 8.1 8.2 2.2 2.3 8.3 3.3.1 3.3.2 8.4 9.1 9.2 2.2.3 9.3 3.3.1 3.3.2	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по ту — ночная зона — полупиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по д — ночная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по д — ночная зона — дневная зона Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по ту — ночная зона — полупиковая зона — пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по д — ночная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по д — ночная зона	тыс.руб. для потребителей, преду руб./кВт.ч тыс.руб. для потребителей, преду руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч	- усмотренных пунк 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38 - усмотренных пунк 35,53 24,87 35,53 42,63 7,11	том 7 Критериев (Собр 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38 	- рание законодательст 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38 - рание законодательст 35,53 24,87 35,53 42,63 7,11	8 495,93 ва Российской Фед 21,16 14,81 21,16 25,40 4,23 25,40 ва Российской Фед 36,09 25,26 36,09 43,30 7,22
7.4 8.1 8.2 2.1 3.2.2 3.3.3 8.3 3.3.1 9.2 9.1 9.2 1.2.2 1.2.3 9.3 1.3.1 1.3.2	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по ту — ночная зона — полупиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по д — ночная зона — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по ту — ночная зона — полупиковая зона — полупиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по ту — ночная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по д — ночная зона	тыс.руб. для потребителей, преду руб./кВт.ч рем зонам суток руб./кВт.ч	- усмотренных пунк 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38 - усмотренных пунк 35,53 24,87 35,53 42,63 7,11 42,63	- том 7 Критериев (Собр 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38 - том 8 Критериев (Собр 35,53 24,87 35,53 42,63	- рание законодательст 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38 - рание законодательст 35,53 24,87 35,53 42,63	8 495,93 ва Российской Фед 21,16 14,81 21,16 25,40 4,23 25,40 ва Российской Фед 36,09 25,26 36,09 43,30
7.4 8.1 8.2 2.1 3.2.2 3.3.3 8.3 3.3.1 9.2 9.1 9.2 1.2.2 1.2.3 9.3 1.3.1 1.3.2	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр — ночная зона — полупиковая зона — пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по д — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр — ночная зона — полупиковая зона — пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по д — ночная зона	тыс.руб. пля потребителей, преду руб./кВт.ч рем зонам суток руб./кВт.ч	- усмотренных пунк 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38 - усмотренных пунк 35,53 24,87 35,53 42,63 7,11 42,63 -	- том 7 Критериев (Собр 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38 - том 8 Критериев (Собр 35,53 24,87 35,53 42,63 7,11 42,63 - 1	- 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38 - 20,31 24,38 4,06 24,38 - 35,53 24,87 35,53 42,63 7,11 42,63	8 495,93 ва Российской Фед 21,16 14,81 21,16 25,40 4,23 25,40 - ва Российской Фед 36,09 25,26 36,09 43,30 7,22 43,30 -
7.4 8.8.1 8.2 6.2.1 6.2.2 6.2.3 8.3 6.3.1 6.3.2 8.4 9.1 9.2 1.2.2 1.2.3 9.3 1.3.1 1.3.2 9.4	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр — ночная зона — пиковая зона — пиковая зона — ночная зона — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр — ночная зона — полупиковая зона — почная зона — почная зона — почная зона — почная зона — пиковая зона — пиковая зона — пиковая зона — ночная зона — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции	тыс.руб. пля потребителей, преду руб./кВт.ч рем зонам суток руб./кВт.ч	- усмотренных пунк 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38 - усмотренных пунк 35,53 24,87 35,53 42,63 7,11 42,63 -	- том 7 Критериев (Собр 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38 - том 8 Критериев (Собр 35,53 24,87 35,53 42,63 7,11 42,63 - 1	- 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38 - 20,31 24,38 4,06 24,38 - 35,53 24,87 35,53 42,63 7,11 42,63	8 495,93 ва Российской Фед 21,16 14,81 21,16 25,40 4,23 25,40 - ва Российской Фед 36,09 25,26 36,09 43,30 7,22 43,30 -
7.4 8 8.1 8.2 2.2.1 3.2.2 3.3.1 3.3.2 8.4 9 9.1 9.2 2.2.1 1.2.2 1.2.2 1.2.3 9.3 1.3.1 1.3.2 9.3 1.3.1 1.3.2 1.3.2	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр — ночная зона — пиковая зона — пиковая зона — ночная зона — ночная зона — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр — ночная зона — полупиковая зона — почная зона — почная зона — пиковая зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250)	тыс.руб. для потребителей, преду руб./кВт.ч	- усмотренных пунк 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38 - усмотренных пунк 35,53 24,87 35,53 42,63 7,11 42,63 - усмотренных пунк	- том 7 Критериев (Собр 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38 - том 8 Критериев (Собр 35,53 24,87 35,53 42,63 7,11 42,63 - том 9 Критериев (Собр	- рание законодательст 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38 - рание законодательст 35,53 24,87 35,53 42,63 7,11 42,63 - рание законодательст	8 495,93 ва Российской Фед 21,16 14,81 21,16 25,40 4,23 25,40 - ва Российской Фед 36,09 25,26 36,09 43,30 7,22 43,30 - ва Российской Фед ва Российской Фед
7.4 8 8.1 8.2 2.2.1 3.2.2 3.3.1 3.3.2 8.4 9 9.1 9.2 2.2.1 2.2.2 3.3.1 3.3.1 3.3.1 3.3.2 9.4 10.0 10.	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр — ночная зона — пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по д — ночная зона — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр — ночная зона — полупиковая зона — полупиковая зона — почная зона — пиковая зона — пиковая зона — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф	тыс.руб. для потребителей, преду руб./кВт.ч	- усмотренных пунк 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38 - усмотренных пунк 35,53 24,87 35,53 42,63 7,11 42,63 -	- том 7 Критериев (Собр 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38 - том 8 Критериев (Собр 35,53 24,87 35,53 42,63 7,11 42,63 - 1	- 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38 - 20,31 24,38 4,06 24,38 - 35,53 24,87 35,53 42,63 7,11 42,63	8 495,93 ва Российской Фед 21,16 14,81 21,16 25,40 4,23 25,40 - ва Российской Фед 36,09 25,26 36,09 43,30 7,22 43,30 -
7.4 8 8.1 8.2 8.2.1 8.2.2 8.2.3 8.3 8.3 8.3 9.1 9.2 9.2 9.2 9.3 9.3 1 0.3.2 9.4 10	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр — ночная зона — пиковая зона — пиковая зона — ночная зона — ночная зона — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр — ночная зона — полупиковая зона — почная зона — почная зона — пиковая зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250)	тыс.руб. для потребителей, преду руб./кВт.ч	- усмотренных пунк 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38 - усмотренных пунк 35,53 24,87 35,53 42,63 7,11 42,63 - усмотренных пунк 35,53	- том 7 Критериев (Собр 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38 - том 8 Критериев (Собр 35,53 24,87 35,53 42,63 7,11 42,63 - том 9 Критериев (Собр	- 20,31 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38 - 20,31 35,53 42,63 7,11 42,63 - 20,31 42,63 20,31 24,87 35,53 42,63 20,31 24,33 24,33 2	8 495,93 ва Российской Фед 21,16 14,81 21,16 25,40 4,23 25,40 - ва Российской Фед 36,09 25,26 36,09 43,30 7,22 43,30 - ва Российской Фед ва Российской Фед 36,09
7.4 8 8.1 8.2 8.2.1 8.2.2 8.2.3 8.3 8.3.1 8.3.2 9.1 9.2 9.2.1 9.2.2 9.3 9.3 9.3 10.3.2 9.4 10.1	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр — ночная зона — пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по д — ночная зона — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр — ночная зона — полупиковая зона — полупиковая зона — почная зона — пиковая зона — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр	тыс.руб. для потребителей, преду руб./кВт.ч	- усмотренных пунк 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38 - усмотренных пунк 35,53 24,87 35,53 42,63 7,11 42,63 - усмотренных пунк	- том 7 Критериев (Собр 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38 - том 8 Критериев (Собр 35,53 24,87 35,53 42,63 7,11 42,63 - том 9 Критериев (Собр	- рание законодательст 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38 - рание законодательст 35,53 24,87 35,53 42,63 7,11 42,63 - рание законодательст	8 495,93 ва Российской Фед 21,16 14,81 21,16 25,40 4,23 25,40 - ва Российской Фед 36,09 25,26 36,09 43,30 7,22 43,30 - ва Российской Фед ва Российской Фед
7.4 8 8.1 8.2 8.2.1 8.2.2 8.3.3 8.3.1 8.3.2 9.1 9.2 9.2 9.2.1 9.2.2 9.3 9.3 9.3 10.3.2 9.4 10.2 10.2 10.2 10.2 10.2 10.2 10.2 10.2 10.2 10.3	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр — ночная зона — пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по д — ночная зона — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр — ночная зона — полупиковая зона — полупиковая зона — почная зона — пиковая зона — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр	тыс.руб. пля потребителей, преду руб./кВт.ч	- усмотренных пунк 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38 - усмотренных пунк 35,53 24,87 35,53 42,63 7,11 42,63 - усмотренных пунк 35,53	- том 7 Критериев (Собр 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38 - том 8 Критериев (Собр 35,53 24,87 35,53 42,63 7,11 42,63 - том 9 Критериев (Собр 35,53	- 20,31 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38 - 20,31 35,53 42,63 7,11 42,63 - 20,31 42,63 20,31 24,87 35,53 42,63 20,31 24,33 24,33 2	8 495,93 ва Российской Фед 21,16 14,81 21,16 25,40 4,23 25,40 - ва Российской Фед 36,09 25,26 36,09 43,30 7,22 43,30 - ва Российской Фед ва Российской Фед 36,09
7.4 8 8.1 8.2 3.2.1 3.2.2 3.2.3 8.3 3.3.1 9.1 9.2 9.2.1 0.2.2 0.3.1 0.3.2 9.4 10.1 10.2 0.2.1 0.2.2	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по ту — ночная зона — полупиковая зона — пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по д — ночная зона — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по ту — ночная зона — полупиковая зона — пиковая зона — пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по д — ночная зона — дневная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по д — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по ту — ночная зона — полупиковая зона — полупиковая зона	тыс.руб. пля потребителей, преду руб./кВт.ч	- усмотренных пунк 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38 - усмотренных пунк 35,53 24,87 35,53 42,63 7,11 42,63 - усмотренных пунк 35,53	- том 7 Критериев (Собр 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38 - том 8 Критериев (Собр 35,53 24,87 35,53 42,63 7,11 42,63 - том 9 Критериев (Собр 35,53	- рание законодательст 20,31	8 495,93 ва Российской Фед 21,16 14,81 21,16 25,40 4,23 25,40 - ва Российской Фед 36,09 25,26 36,09 43,30 7,22 43,30 - ва Российской Фед 36,09 25,26
7.4 8 8.1 8.2 3.2.1 3.2.2 3.2.3 8.3 3.3.1 9.2 9.2.1 9.2.2 9.2.3 9.3 9.3 10.1 10.2 10.	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по ту — ночная зона — полупиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по д — ночная зона — ночная зона Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по ту — ночная зона — полупиковая зона — полупиковая зона — пиковая зона — пиковая зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по д — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по ту — ночная зона — полупиковая зона — полупиковая зона — полупиковая зона — полупиковая зона	тыс.руб. для потребителей, преду руб./кВт.ч	- усмотренных пунк 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38 - усмотренных пунк 35,53 24,87 35,53 42,63 7,11 42,63 - усмотренных пунк 35,53	- том 7 Критериев (Собр 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38 - том 8 Критериев (Собр 35,53 24,87 35,53 42,63 7,11 42,63 - том 9 Критериев (Собр 35,53	- рание законодательст 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38 рание законодательст 35,53 24,87 35,53 42,63 7,11 42,63 рание законодательст 35,53 24,87	8 495,93 ва Российской Фед 21,16 14,81 21,16 25,40 4,23 25,40 - ва Российской Фед 36,09 25,26 36,09 43,30 7,22 43,30 - ва Российской Фед 36,09 25,26 36,09 25,26 36,09 25,26 36,09
8.1 8.2 8.2.1 8.2.2 8.3.3.3 8.3.1 8.3.2 8.4 9.1 9.2 9.2.1 9.2.2 9.3 9.3.1 9.3.2 9.4 10.1 10.2 0.2.1 0.2.2 0.2.3 10.3	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по туночная зона — полупиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по деночная зона — ночная зона — ночная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по туночная зона — полупиковая зона — пиковая зона — пиковая зона — пиковая зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по деночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по туночная зона — полупиковая зона — полупиковая зона — полупиковая зона — пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по тупиковая зона — пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по тупиковая зона	тыс.руб. для потребителей, преду руб./кВт.ч	- усмотренных пунк 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38 - усмотренных пунк 35,53 24,87 35,53 42,63 7,11 42,63 - усмотренных пунк 35,53 24,87 35,53 42,63	- том 7 Критериев (Собр 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38 - том 8 Критериев (Собр 35,53 24,87 35,53 42,63 7,11 42,63 - том 9 Критериев (Собр 35,53 42,63	- рание законодательст 20,31	8 495,93 ва Российской Фед 21,16 14,81 21,16 25,40 4,23 25,40 - ва Российской Фед 36,09 43,30 7,22 43,30 - ва Российской Фед 36,09 25,26 36,09 36,09 25,26 36,09 43,30
7.4 8 8.1 8.2 3.2.1 3.2.2 3.3.3 8.3 8.4 9 9.1 9.2 9.2.1 9.2.2 9.3.3 9.3.1 9.3.2 9.4 10.1 10.2 0.2.1 0.2.2 0.2.3 10.3 0.3.1	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по туночная зона — полупиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по деночная зона — ночная зона — ночная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по туночная зона — полупиковая зона — пиковая зона — пиковая зона — пиковая зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по деночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по туночная зона — полупиковая зона — полупиковая зона — полупиковая зона — пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по тупиковая зона — пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по тупиковая зона	тыс.руб. для потребителей, преду руб./кВт.ч	- усмотренных пунк 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38 - усмотренных пунк 35,53 24,87 35,53 42,63 7,11 42,63 - усмотренных пунк 35,53	- том 7 Критериев (Собр 20,31 14,22 20,31 24,38 4,06 24,38 - том 8 Критериев (Собр 35,53 24,87 35,53 42,63 7,11 42,63 - том 9 Критериев (Собр 35,53	- рание законодательст 20,31	8 495,93 ва Российской Фед 21,16 14,81 21,16 25,40 4,23 25,40 - ва Российской Фед 36,09 25,26 36,09 43,30 7,22 43,30 - ва Российской Фед 36,09 25,26 36,09 25,26 36,09 25,26 36,09



комитет государственного регулирования цен и тарифов чукотского автономного округа ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 ноября 2022 года

№ 25-э/4

г. Анадырь

Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП ЖКХ Билибинского муниципального района покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной антимонопольной службы от 11 октября 2022 года № 734/22 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и при-

равненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединённых в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, на 2023 год в среднем по субъектам Российской Федерации и для гарантирующих поставщиков Магаданской области», на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, Правление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

- 1. Установить с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП ЖКХ Билибинского муниципального района покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, согласно приложениям 1-4.
- 2. С 1 декабря 2022 года признать утратившим силу постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 декабря 2021 года № 30-э/2 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП ЖКХ Билибинского муниципального района покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2022 год».
- 3. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

E.B. КОВАЛЬСКАЯ, Председатель

Приложение 1

к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 ноября 2022 года № 25-э/4

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей МП ЖКХ Билибинского муниципального района

участок Анюйск

				c 01.12.2022 i	по 31.12.2023	
				Цена (тарис	ф), без НДС	
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	ВН	CH-I	CH-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Экономически обоснованные тарифы на электричест тегориям потребителей	кую энергию	(мощность) для потре	бителей, не относящи	хся к населению и при	равненным к нему ка-
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	53,69	53.69	53,69	53,69
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем з	онам суток	•	,	,	
1.2.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	45,77	45,77	45,77	45,77
1.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт⋅ч	53,69	53,69	53,69	53,69
1.2.3	– пиковая зона	руб./кВт⋅ч	64,42	64,42	64,42	64,42
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум з	онам суток				
1.3.1	– ночная зона	руб./кВт⋅ч	32,57	32,57	32,57	32,57
1.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт∙ч	64,42	64,42	64,42	64,42
2	гии (мощности), не относящихся к населению и прир федерального округа осуществляется доведение цен вания базовых уровней цен (тарифов) на электрическ ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства F	н (тарифов) на зую энергию (а электрическую энер мощность), утвержде	огию (мощность) до пла нных постановлением I	анируемых на следуюц Правительства Россий	ций период регулиро-
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем з	онам суток				
2.2.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	4,09	4,09	4,09	4,82
2.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт∙ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2.3	– пиковая зона	руб./кВт∙ч	7,52	7,52	7,52	
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум з	онам суток				8,87
2.3.1	– ночная зона					8,87
2.3.2		руб./кВт∙ч	1,69	1,69	1,69	1,99
2.4	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт∙ч руб./кВт∙ч	1,69 7,52	1,69 7,52	1,69 7,52	
	- дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий	руб./кВт.ч тыс.руб.	7,52	7,52	7,52	1,99 8,87
3	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч тыс.руб.	7,52	7,52	7,52	1,99 8,87
		руб./кВт.ч тыс.руб.	7,52	7,52	7,52	1,99 8,87
3	– дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для п рации, 2021, № 49, ст. 8250)	руб./кВт·ч тыс.руб. отребителей, руб./кВт·ч	7,52 - предусмотренных пун	7,52 - нктом 2 Критериев (Соб	7,52 - брание законодательст	1,99 8,87 - гва Российской Феде-
3.1 3.2 3.2.1	- дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для прации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зоночная зона	руб./кВт·ч тыс.руб. отребителей, руб./кВт·ч	7,52 - предусмотренных пун 6,27 4,09	7,52 - нктом 2 Критериев (Соб 6,27	7,52 - 5рание законодательст 6,27	1,99 8,87 - гва Российской Феде- 7,39
3.1 3.2 3.2.1 3.2.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для прации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем згоночная зона - полупиковая зона	руб./кВт·ч тыс.руб. отребителей, руб./кВт·ч онам суток	7,52 - предусмотренных пун 6,27	7,52 нктом 2 Критериев (Соб 6,27 4,09 6,27	7,52 - 5рание законодательс 6,27 4,09 6,27	1,99 8,87 - гва Российской Феде- 7,39
3.1 3.2 3.2.1 3.2.2 3.2.3	- дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для прации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зоночная зона	руб./кВт-ч тыс.руб. отребителей, руб./кВт-ч онам суток руб./кВт-ч	7,52 - предусмотренных пун 6,27 4,09	7,52 - нктом 2 Критериев (Соб 6,27	7,52 - 5рание законодательст 6,27	1,99 8,87 - гва Российской Феде- 7,39
3.1 3.2 3.2.1 3.2.2 3.2.3 3.3	- дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для прации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем згоночная зона - полупиковая зона	руб./кВт-ч тыс.руб. отребителей, руб./кВт-ч онам суток руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч	7,52 - предусмотренных пул 6,27 4,09 6,27	7,52 нктом 2 Критериев (Соб 6,27 4,09 6,27	7,52 - 5рание законодательс 6,27 4,09 6,27	1,99 8,87 - гва Российской Феде- 7,39 4,82 7,39
3.1 3.2 3.2.1 3.2.2 3.2.3 3.3 3.3.1	- дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для прации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зг. ночная зона - полупиковая зона - пиковая зона	руб./кВт.ч тыс.руб. отребителей, руб./кВт.ч онам суток руб./кВт.ч онам суток руб./кВт.ч онам суток руб./кВт.ч	7,52 - предусмотренных пун 6,27 4,09 6,27 7,52 1,69	7,52 нктом 2 Критериев (Соб 6,27 4,09 6,27 7,52	7,52 - брание законодательст 6,27 4,09 6,27 7,52	1,99 8,87 - гва Российской Феде- 7,39 4,82 7,39 8,87
3.1 3.2 3.2.1 3.2.2 3.2.3 3.3	- дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для прации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зг. ночная зона - полупиковая зона - пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зг.	руб./кВт·ч тыс.руб. отребителей, руб./кВт·ч онам суток руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч	7,52 - предусмотренных пун 6,27 4,09 6,27 7,52	7,52 нктом 2 Критериев (Соб 6,27 4,09 6,27 7,52	7,52 - брание законодательст 6,27 4,09 6,27 7,52	1,99 8,87 - гва Российской Феде- 7,39 4,82 7,39 8,87



4	Тарифы на электрическую энергию (мощность) дл рации. 2021. № 49. ст. 8250)	ія потребителей, пр	редусмотренных г	унктом 3 Критериев (Соб	рание законодательс	тва Российской Феде-
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт⋅ч	6,27	6,27	6,27	Х
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре					
4.2.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	4,09	4,09	4,09	Х
4.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт∙ч	6,27	6,27	6,27	X
4.2.3		руб./кВт∙ч	7,52	7,52	7,52	X
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по дву					
4.3.1	– ночная зона	руб./кВт⋅ч	1,69	1,69	1,69	Х
4.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт∙ч	7,52	7,52	7,52	X
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	<u> </u>	- · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	<u> </u>	X
5	Тарифы на электрическую энергию (мощность) дл рации, 2021, № 49, ст. 8250)	ія потреоителеи, пр	едусмотренных г	тунктом 4 Критериев (Coo	рание законодательс	тва Россиискои Феде-
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	6,27	6,27	6,27	Х
5.2	Одноставо нъм тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре	11-1-1	0,21	0,21	0,21	Λ
5.2.1	– ночная зона	руб./кВт.ч	4,09	4.09	4,09	Х
5.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт.ч	6,27	6,27	6,27	X
5.2.3		руб./кВт⋅ч	7,52	7,52	7,52	х
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по дву	/м зонам суток	,		,	•
5.3.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	1,69	1,69	1,69	Х
5.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт∙ч	7,52	7,52	7,52	Х
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	X
6	Тарифы на электрическую энергию (мощность) дл	ıя потребителей, пр	редусмотренных г	тунктом 5 Критериев (С об	рание законодательс	тва Российской Феде-
	рации, 2021, № 49, ст. 8250)					7.00
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт⋅ч	Х	X	Х	7,39
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре					4.00
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт.ч	X	X	X	4,82
6.2.3		руб./кВт∙ч руб./кВт∙ч	X	X	X X	7,39 8.87
6.3	 – пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по дву 		X	Х	χ	0,01
6.3.1	– ночная зона	руб./кВт.ч	Х	Х	Х	1,99
6.3.2		руб./кВт∙ч	X	X	X	8.87
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	X	X	X	7 403.27
	Тарифы на электрическую энергию (мощность) дл					
7	рации, 2021, № 49, ст. 8250)	ж потреожнежен, пр	осдуомо гренных і	Tylikiom o Rpiricpiics (ooo	рание законодательо	тва г осониском феде
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	17,65	17,65	17,65	18,50
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре	ем зонам суток				
7.2.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	13,28	13,28	13,28	13,92
7.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт⋅ч	17,65	17,65	17,65	18,50
7.2.3	– пиковая зона	руб./кВт⋅ч	21,18	21,18	21,18	22,20
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по дву					
7.3.1	– ночная зона	руб./кВт⋅ч	8,04	8,04	8,04	8,43
7.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт∙ч	21,18	21,18	21,18	22,20
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-		-	6 384,15
8	Тарифы на электрическую энергию (мощность) дл рации, 2021, № 49, ст. 8250)	ія потребителей, пр	оедусмотренных г	тунктом 7 Критериев (Соб	рание законодательс	тва Российской Феде-
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	17,65	17,65	17,65	18,50
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре	1-7-7	17,00	17,00	17,00	10,50
8.2.1	1 1 11 11 11 11	руб./кВт.ч	13,28	13,28	13,28	13,92
	– полипиковая зона – полупиковая зона	руб./кВт-ч	17.65	17.65	17.65	18.50
	- пиковая зона - пиковая зона	руб./кВт∙ч	21,18	21,18	21,18	22,20
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по дву		_1,10		21,10	
8.3.1	– ночная зона	руб./кВт₁ч	8.04	8.04	8.04	8,43
8.3.2		руб./кВт-ч	21,18	21,18	21,18	22,20
	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
9	Тарифы на электрическую энергию (мощность) дл		редусмотренных г	<u>тунктом 8</u> Критериев опре	<u>деления</u> потребителе	ей
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	29,98	29,98	29,98	30,54
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре	ем зонам суток				
9.2.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	22,56	22,56	22,56	22,98
9.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт∙ч	29,98	29,98	29,98	30,54
	– пиковая зона	руб./кВт∙ч	35,97	35,97	35,97	36,65
		MA SOUSMA CVITOR				
	Одноставочные тарифы, дифференцированные по дву					10.01
	– ночная зона	руб./кВт∙ч	13,66	13,66	13,66	13,91
9.3.2	– ночная зона– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч руб./кВт·ч	13,66 35,97	13,66 35,97	13,66 35,97	36,65
9.3.2	ночная зонадневная зона (пиковая и полупиковая)Сумма субсидий	руб./кВт·ч руб./кВт·ч тыс.руб.	35,97 -	35,97 -	35,97 -	36,65
9.3.2	– ночная зона– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт∙ч руб./кВт∙ч тыс.руб. ия потребителей, пр	35,97 - редусмотренных г	35,97 - лунктом 9 Критериев (Соб	35,97 - рание законодательс [.]	36,65 - тва Российской Феде
9.4	 ночная зона дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) дл 	руб./кВт·ч руб./кВт·ч тыс.руб.	35,97 -	35,97 -	35,97 -	36,65
9.3.2 9.4 10 10.1	 ночная зона дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) длрации, 2021, № 49, ст. 8250) 	руб./кВт·ч руб./кВт·ч тыс.руб. ия потребителей, пр	35,97 - редусмотренных г	35,97 - лунктом 9 Критериев (Соб	35,97 - рание законодательс [.]	36,65 - тва Российской Феде
9.3.2 9.4 10 10.1 10.2 10.2.1	 ночная зона дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) длрации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по треночная зона 	руб./кВт·ч руб./кВт·ч тыс.руб. ия потребителей, пр	35,97 - редусмотренных г	35,97 - пунктом 9 Критериев (Соб 29,98	35,97 - рание законодательс [*] 29,98 22,56	36,65 - тва Российской Феде
9.3.2 9.4 10 10.1 10.2 10.2.1 10.2.2	 ночная зона дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) длрации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по треночная зона полупиковая зона 	руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб. ия потребителей, пр руб./кВт.ч	35,97 - редусмотренных г 29,98 22,56 29,98	35,97 гунктом 9 Критериев (Соб 29,98 22,56 29,98	35,97 - рание законодательс [*] 29,98 22,56 29,98	36,65 - тва Российской Феде 30,54 22,98 30,54
9.3.2 9.4 10 10.1 10.2 10.2.1 10.2.2 10.2.3	 ночная зона дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) длрации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по треночная зона полупиковая зона пиковая зона 	руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб. ня потребителей, пр руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч	35,97 - редусмотренных г 29,98 22,56	35,97 - пунктом 9 Критериев (Соб 29,98	35,97 - рание законодательс [*] 29,98 22,56	36,65 - тва Российской Феде- 30,54 22,98
9.3.2 9.4 10 10.1 10.2 10.2.1 10.2.2 10.2.3 10.3	 ночная зона дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) длрации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по треночная зона полупиковая зона пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двубноставочные тарифы 	руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб. из потребителей, пр руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч	35,97 - редусмотренных г 29,98 22,56 29,98 35,97	35,97 - пунктом 9 Критериев (Соб 29,98 22,56 29,98 35,97	35,97 - рание законодательс [*] 29,98 22,56 29,98 35,97	36,65 - тва Российской Феде- 30,54 22,98 30,54 36,65
9.3.2 9.4 10 10.1 10.2.1 10.2.2 10.2.2 10.2.3 10.3 10.3.1	 ночная зона дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) длрации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по треночлая зона полупиковая зона пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двуночлая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двуночлая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двуночлая зона 	руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб. из потребителей, пр руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч	35,97 - редусмотренных г 29,98 22,56 29,98 35,97 13,66	35,97 - пунктом 9 Критериев (Соб 29,98 22,56 29,98 35,97	35,97 - рание законодательс [*] 29,98 22,56 29,98 35,97	36,65 - тва Российской Феде- 30,54 22,98 30,54 36,65
9.3.2 9.4 10 10.1 10.2 10.2.1 10.2.2 10.2.3 10.3 10.3.1 10.3.2	 ночная зона дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) длрации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по треночная зона полупиковая зона пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двубноставочные тарифы 	руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб. из потребителей, пр руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч	35,97 - редусмотренных г 29,98 22,56 29,98 35,97	35,97 - пунктом 9 Критериев (Соб 29,98 22,56 29,98 35,97	35,97 - рание законодательс [*] 29,98 22,56 29,98 35,97	36,65 - тва Российской Феде- 30,54 22,98 30,54 36,65



к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 ноября 2022 года № 25-э/4

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей МП ЖКХ Билибинского муниципального района

участок Омолон

						участок Омолон
		F		c 01.12.2022	по 31.12.2023	
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица		Цена (тари	ф), без НДС	
	по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	измерения	BH	CH-I	CH-II	HH
1	2	3	4	5	6	7
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическу	/ю энергию (мощность) для потреб	ителей, не относящих	ся к населению и прир	авненным к нему кате-
'	гориям потребителей					
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	88,83	88,83	88,83	88,83
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зо	нам суток				
1.2.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	66,53	66,53	66,53	66,53
1.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт∙ч	88,83	88,83	88,83	88,83
1.2.3	– пиковая зона	руб./кВт∙ч	106,59	106,59	106,59	106,59
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зо					
1.3.1	– ночная зона	руб./кВт⋅ч	32,48	32,48	32,48	32,48
1.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт⋅ч	106,59	106,59	106,59	106,59
2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для погии (мощности), не относящихся к населению и прира федерального округа осуществляется доведение цен рования базовых уровней цен (тарифов) на электрич от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодателься	авненным к н н (тарифов) н ескую энерг	ему категориям потро на электрическую эне ию (мощность), утвер	ебителей, в отношении ергию (мощность) до п ежденных постановлен	и которых на территор планируемых на следу ием Правительства Ро	иях Дальневосточного ющий период регули-
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт⋅ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зо	нам суток				
2.2.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	5,12	5,12	5,12	6,04
2.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт∙ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2.3	– пиковая зона	руб./кВт∙ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зо	нам суток				
2.3.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	3,37	3,37	3,37	3,98
2.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт∙ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для по	требителей,	предусмотренных пун	нктом 2 Критериев (Соб	брание законодательс	тва Российской Феде-
	рации, 2021, № 49, ст. 8250)					
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зо					
3.2.1	– ночная зона	руб./кВт-ч	5,12	5,12	5,12	6,04
3.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт∙ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2.3	– пиковая зона	руб./кВт∙ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зо		0.07	0.07	2.07	0.00
3.3.1	– ночная зона	руб./кВт-ч	3,37	3,37	3,37	3,98
3.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт-ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	<u> </u>		<u> </u>	
4	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для по рации, 2021, № 49, ст. 8250)	треоителеи,	предусмотренных пун	нктом з критериев (Со	орание законодательс	тва Россиискои Феде-
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	6,27	6,27	6,27	X
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зо		0,21	0,21	0,21	^
4.2.1	– НОЧНАЯ ЗОНА	руб./кВт∙ч	5,12	5,12	5,12	Х
4.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт-ч	6,27	6,27	6,27	X
4.2.3	– ПОЛУПИКОВАЯ ЗОНА– ПИКОВАЯ ЗОНА	руб./кВт-ч	7,52	7,52	7,52	X
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зо		1,02	1,02	1,02	
4.3.1	ночная зона	руб./кВт-ч	3,37	3,37	3,37	Х
4.3.2	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт-ч	7,52	7,52	7,52	X
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.		- ,02		X
	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для по		предусмотренных пу	нктом 4 Критериев (Соб		
5	рации, 2021, № 49, ст. 8250)	,			.,	
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	6,27	6,27	6,27	Х
	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зо					
5.2.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	5,12	5,12	5,12	X
5.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт∙ч	6,27	6,27	6,27	Х
5.2.3	– пиковая зона	руб./кВт∙ч	7,52	7,52	7,52	Х
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зо					
5.3.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	3,37	3,37	3,37	X
5.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт∙ч	7,52	7,52	7,52	X
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	X
6	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для по	требителей,	предусмотренных пун	нктом 5 Критериев (Со	брание законодательс	тва Российской Феде-
	рации, 2021, № 49, ст. 8250)		I		1	7.00
	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	X	X	X	7,39
	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зо		Ī		I	0.01
6.2.1	– ночная зона	руб./кВт-ч	X	X	X	6,04
6.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт-ч	X	X	X	7,39
6.2.3	– пиковая зона	руб./кВт∙ч	X	X	X	8,87
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зо				I	0.00
6.3.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	X	X	X	3,98



6.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт∙ч	Х	Х	Х	8,87
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	Χ	Х	Х	37 535,69
7	Тарифы на электрическую энергию (мощность) рации, 2021, № 49, ст. 8250)	для потребителей, пре	едусмотренных пу	нктом 6 Критериев (Со	брание законодательс	тва Российской Фед
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	26,08	26,08	26,08	26,94
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по	трем зонам суток				
7.2.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	17,70	17,70	17,70	18,28
7.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт∙ч	26,08	26,08	26,08	26,94
7.2.3	– пиковая зона	руб./кВт∙ч	31,30	31,30	31,30	32,32
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по	двум зонам суток				
7.3.1	– ночная зона	руб./кВт⋅ч	6,35	6,35	6,35	6,56
7.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт⋅ч	31,30	31,30	31,30	32,32
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	10 705,15
8	Тарифы на электрическую энергию (мощность) рации, 2021, № 49, ст. 8250)	для потребителей, пре	едусмотренных пу	нктом 7 Критериев (Со	брание законодательс	тва Российской Фед
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	26.08	26.08	26.08	26.94
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по	1 1 7 - /	-,	,	,	,
3.2.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	17.70	17.70	17.70	18.28
3.2.2		руб./кВт∙ч	26.08	26.08	26.08	26.94
	– пиковая зона	руб./кВт∙ч	31.30	31.30	31.30	32.32
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по		0.,00	2.,00	0.,00	
3.3.1	– ночная зона	руб./кВт.ч	6,35	6,35	6.35	6.56
3.3.2	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	31.30	31.30	31.30	32.32
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
9	Тарифы на электрическую энергию (мощность) рации, 2021, № 49, ст. 8250)		едусмотренных пу	нктом 8 Критериев (Со	брание законодательс	тва Российской Фед
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	47.55	47.55	47.55	48.11
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по	трем зонам суток	,	, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	/	,
).2.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	32,26	32.26	32.26	32.64
).2.2	– полупиковая зона	руб./кВт∙ч	47,55	47,55	47,55	48,11
9.2.3		руб./кВт∙ч	57.06	57.06	57.06	57.73
9.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по		5.,55	2.,,00	2.,50	2.,
9.3.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	11.58	11.58	11.58	11.71
9.3.2		руб./кВт∙ч	57,06	57,06	57,06	57,73
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
10	Тарифы на электрическую энергию (мощность) рации, 2021, № 49, ст. 8250)		едусмотренных пу	нктом 9 Критериев (Со	брание законодательс	тва Российской Фед
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт⋅ч	47.55	47,55	47.55	48.11
	Одноставочные тарифы, дифференцированные по		,=0	,00	,00	,
	– ночная зона	руб./кВт.ч	32.26	32.26	32.26	32.64
	– полупиковая зона	руб./кВт.ч	47,55	47,55	47,55	48.11
	– пиковая зона	руб./кВт∙ч	57.06	57.06	57.06	57.73
	Одноставочные тарифы, дифференцированные по	1 1 7 - /	0.,00	., .,,,,,	0.,00	, .,,,,,
		руб./кВт-ч	11.58	11.58	11.58	11.71
			11,00	11,00	11,00	1 1111
0.3.1		руб./кВт∙ч	57.06	57,06	57.06	57,73

Приложение 3 к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 ноября 2022 года № 25-э/4

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей МП ЖКХ Билибинского муниципального района

участок Островное

						участок Островное							
		_		c 01.12.2022	no 31.12.2023								
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа	Единица	Цена (тариф), без НДС										
	по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	измерения	BH	CH-I	CH-II	HH							
1	2	3	4	5	6	7							
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей												
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	77,87	77,87	77,87	77,87							
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зо	онам суток											
1.2.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	58,45	58,45	58,45	58,45							
1.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт∙ч	77,87	77,87	77,87	77,87							
1.2.3	– пиковая зона	руб./кВт∙ч	93,44	93,44	93,44	93,44							
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зо	онам суток											
1.3.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	28,34	28,34	28,34	28,34							
1.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт∙ч	93,44	93,44	93,44	93,44							
	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для по												
_	гии (мощности), не относящихся к населению и прир												
2	федерального округа осуществляется доведение це												
	рования базовых уровней цен (тарифов) на электри от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодателы					оссииской Федерации							
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт⋅ч	6.27	6,27	6,27	7.39							
2.2	Одноставо нъви тарифы, дифференцированные по трем за	LI: J - /	0,21	0,21	0,21	1,55							
2.2.1	– ночная зона	руб./кВт-ч	4,57	4,57	4,57	5,38							
2.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт∙ч	6,27	6,27	6,27	7,39							



2.2.3 2.3						
23	– пиковая зона	руб./кВт∙ч	7,52	7,52	7,52	8,87
	Одноставочные тарифы, дифференцированные по д					
2.3.1		руб./кВт∙ч	2,18	2,18	2,18	2,57
.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт⋅ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) д	<mark>џля потребителей, п</mark> р	оедусмотренных п	унктом 2 Критериев (Со	брание законодательс	тва Российской Ф
	рации, 2021, № 49, ст. 8250)			<u> </u>	1	
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр	рем зонам суток				
.2.1	- ночная зона	руб./кВт⋅ч	4,57	4,57	4,57	5,38
2.2	– полупиковая зона	руб./кВт⋅ч	6,27	6,27	6,27	7,39
.2.3	– пиковая зона	руб./кВт⋅ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по д	вум зонам суток				
.3.1	– ночная зона	руб./кВт⋅ч	2,18	2,18	2,18	2,57
3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт∙ч	7.52	7.52	7,52	8.87
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
	Тарифы на электрическую энергию (мощность) д		редусмотренных п	унктом 3 Критериев (Co	брание законодательс	тва Российской Ф
4	рации, 2021, № 49, ст. 8250)	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,		, o p o p (o o .	- p	
.1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	6,27	6,27	6,27	Х
.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр		-,		-7	
2.1		руб./кВт⋅ч	4,57	4,57	4,57	Х
2.2		руб./кВт.ч	6,27	6,27	6,27	X
2.3	+ - ,	руб./кВт∙ч	7,52	7,52	7,52	X
.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по д		1,02	1,02	1,02	^
3.1	одноставочные тарифы, дифференцированные по ді – ночная зона	руб./кВт-ч	2,18	2,18	2,18	х
3.2		руб./кВт-ч	7,52	7,52	7,52	X
<u>3.2</u> .4	+ **	1111	1,52	1,52	1,02	
	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	WINTON A Voltage (Oct		х тра Возомиомой Ф
5	Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250)	ым потреоителеи, пр	ъедусмотренных п	унктом 4 критериев (Со	орание законодательс	тва госсииской Ф
. 1	рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	6,27	6,27	6,27	
5.1 : 2	+ '	1 1-7 - 7	0,21	0,21	0,21	X
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр		4.57	A 57	4 57	1
2.1		руб./кВт∙ч	4,57	4,57	4,57	X
2.2		руб./кВт∙ч	6,27	6,27	6,27	Х
2.3		руб./кВт∙ч	7,52	7,52	7,52	X
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по д				1	1
3.1	– ночная зона	руб./кВт⋅ч	2,18	2,18	2,18	X
3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт⋅ч	7,52	7,52	7,52	Х
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	Х
6	Тарифы на электрическую энергию (мощность) д	ұля потребителей, п р	редусмотренных п	унктом 5 Критериев (Соб	брание законодательс	тва Российской Ф
	рации, 2021, № 49, ст. 8250)					
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт⋅ч	Χ	X	X	7,39
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр	рем зонам суток				
2.1	– ночная зона	руб./кВт⋅ч	Χ	X	Х	5,38
00		C / D	Х	V	Х	7,39
2.2	– полупиковая зона	руб./кВт⋅ч		X	^	
	<u> </u>	руб./кВт·ч руб./кВт·ч	X	X	X	8,87
2.3	– пиковая зона	руб./кВт∙ч				
.2.3 3.3	 пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по д 	руб./кВт·ч вум зонам суток	Х	Х	Х	8,87
2.3 3.3 3.1	 пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по до ночная зона 	руб./кВт.ч вум зонам суток руб./кВт.ч	X	X	X	8,87 2,57
2.3 3.3 3.1 3.2	пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по ді ночная зона дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч вум зонам суток руб./кВт·ч руб./кВт·ч	x x x	X X X	X X X	2,57 8,87
2.3 5.3 3.1 3.2 5.4	пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по ді ночная зона дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий	руб./кВт·ч вум зонам суток руб./кВт·ч руб./кВт·ч тыс.руб.	X X X	X X X	X X X	8,87 2,57 8,87 1,755,21
2.3 5.3 3.1 3.2 5.4	пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по ді ночная зона дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) д	руб./кВт·ч вум зонам суток руб./кВт·ч руб./кВт·ч тыс.руб.	X X X	X X X	X X X	2,57 8,87 1 755,21
2.3 5.3 3.1 3.2 5.4 7	 пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по деночная зона дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) 	руб./кВт.ч вум зонам суток руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб. иля потребителей, пр	х х х х редусмотренных п	х х х унктом 6 Критериев (Сой	х х х брание законодательс	8,87 2,57 8,87 1 755,21 тва Российской Ф
2.3 3.1 3.2 3.4 7	- пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по ді - ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф	руб./кВт-ч вум зонам суток руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. цля потребителей, пр	X X X	X X X	X X X	2,57 8,87 1 755,21
2.3 3.1 3.2 .4 7	- пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по ді - ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по ту	руб./кВт-ч вум зонам суток руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. цля потребителей, пр руб./кВт-ч	х х х редусмотренных п 23,45	х х х унктом 6 Критериев (Соб	х х х х брание законодательс	8,87 2,57 8,87 1 755,21 тва Российской Ф
2.3 .3 3.1 3.2 .4 7 .1 .2 2.1	- пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по ді - ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр - ночная зона	руб./кВт-ч вум зонам суток руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. иля потребителей, пр руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч ром зонам суток	х х х редусмотренных п 23,45	х х х унктом 6 Критериев (Соб 23,45	х х х х брание законодательс 23,45	8,87 2,57 8,87 1 755,21 тва Российской Ф 24,30
2.3 .3 3.1 3.2 .4 7 .1 .2 2.1 2.2	- пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по ді - ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр - ночная зона - полупиковая зона	руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. иля потребителей, пр руб./кВт-ч руб./кВт-ч роем зонам суток руб./кВт-ч руб./кВт-ч	х х х редусмотренных п 23,45 18,62 23,45	х х х унктом 6 Критериев (Соб 23,45	х х х х брание законодательс 23,45 18,62 23,45	8,87 2,57 8,87 1 755,21 тва Российской Ф 24,30
2.3 3.3 3.1 3.2 6.4 7 7.1 7.2 2.1 2.2 2.3	- пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по ді - ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность), рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по ту - ночная зона - полупиковая зона - пиковая зона	руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. уля потребителей, пр руб./кВт-ч руб./кВт-ч ром зонам суток руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч	х х х редусмотренных п 23,45	х х х унктом 6 Критериев (Соб 23,45	х х х х брание законодательс 23,45	8,87 2,57 8,87 1 755,21 тва Российской Ф 24,30
2.3 5.3 3.1 3.2 5.4 7 7.1 7.2 2.1 2.2 2.3	- пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по ди - ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр - ночная зона - полупиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по ди	руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. иля потребителей, пр руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч	х х х х х х х редусмотренных п 23,45 18,62 23,45 28,14	х х х унктом 6 Критериев (Соб 23,45 18,62 23,45 28,14	х х х брание законодательс 23,45 18,62 23,45 28,14	8,87 2,57 8,87 1,755,21 тва Российской Ф 24,30 19,30 24,30 29,17
2.3 3.3 3.1 3.2 6.4 7 7.1 2.2 2.3 7.3 3.1	— пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по ді — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр — ночная зона — полупиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по ді — ночная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по ді — ночная зона	руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч	х х х х х редусмотренных п 23,45 18,62 23,45 28,14 13,65	х х унктом 6 Критериев (Соб 23,45 18,62 23,45 28,14 13,65	х х х брание законодательс 23,45 18,62 23,45 28,14 13,65	8,87 2,57 8,87 1,755,21 тва Российской Ф 24,30 19,30 24,30 29,17
2.3 3.3 3.1 3.2 6.4 7 7.1 2.2 2.3 7.3 3.1 3.2	- пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по ді - ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр ночная зона - полупиковая зона - полупиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по ді - ночная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по ді - ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. µя потребителей, пр руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч	х х х х х х х редусмотренных п 23,45 18,62 23,45 28,14	х х х унктом 6 Критериев (Соб 23,45 18,62 23,45 28,14	х х х брание законодательс 23,45 18,62 23,45 28,14	8,87 2,57 8,87 1 755,21 тва Российской Ф 24,30 19,30 24,30 29,17
2.3 3.3 3.1 3.2 3.4 7.1 7.2 2.1 2.2 2.3 7.3 3.1 3.2	- пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по ді - ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр ночная зона - полупиковая зона - пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по ді - ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий	руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. для потребителей, пр руб./кВт-ч	х х х х х редусмотренных п 23,45 18,62 23,45 28,14 13,65 28,14	х х унктом 6 Критериев (Соб 23,45 18,62 23,45 28,14 13,65 28,14	х х х брание законодательс 23,45 18,62 23,45 28,14 13,65 28,14	8,87 2,57 8,87 1 755,21 ΤΒΑ ΡΟCCUЙСΚΟЙ Φ 24,30 19,30 24,30 29,17 14,14 29,17 3 245,65
2.3 3.1 3.2 3.4 7 7.1 7.2 2.1 2.2 2.3 3.1 3.2 7.3 3.1 3.2 7.4	- пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по ді - ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр ночная зона - полупиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по ді - ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) д	руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. для потребителей, пр руб./кВт-ч	х х х х х редусмотренных п 23,45 18,62 23,45 28,14 13,65 28,14	х х унктом 6 Критериев (Соб 23,45 18,62 23,45 28,14 13,65 28,14	х х х брание законодательс 23,45 18,62 23,45 28,14 13,65 28,14	8,87 2,57 8,87 1 755,21 ΤΒΑ ΡΟCCUЙСΚΟЙ Φ 24,30 19,30 24,30 29,17 14,14 29,17 3 245,65
2.3 3.3 3.1 3.2 6.4 7 7.1 2.2 2.3 7.3 3.1 3.2 7.4 8	— пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по ді — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочный тариф — полупиковая зона — пиковая зона — пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по ді — ночная зона — дневная зона — дневная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250)	руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. уля потребителей, пр руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. заум зонам суток руб./кВт-ч тыс.руб.	х х х х х редусмотренных п 23,45 18,62 23,45 28,14 13,65 28,14 - редусмотренных п	х х х унктом 6 Критериев (Соб 23,45 18,62 23,45 28,14 13,65 28,14 - унктом 7 Критериев (Соб	х х х брание законодательс 23,45 18,62 23,45 28,14 13,65 28,14 - брание законодательс	8,87 2,57 8,87 1 755,21 тва Российской Ф 24,30 29,17 14,14 29,17 3 245,65 тва Российской Ф
2.3 3.3 3.1 3.2 4 7 7 7 7 7 2.2 2.3 3.1 3.2 2.3 3.1 3.2 2.4 4 7 8 8 8	— пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по деночная зона — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по треночная зона — полупиковая зона — пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по деночная зона — ночная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по деночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф	руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. µля потребителей, пр руб./кВт-ч	х х х х х редусмотренных п 23,45 18,62 23,45 28,14 13,65 28,14	х х унктом 6 Критериев (Соб 23,45 18,62 23,45 28,14 13,65 28,14	х х х брание законодательс 23,45 18,62 23,45 28,14 13,65 28,14	8,87 2,57 8,87 1 755,21 ΤΒΑ ΡΟCCUЙСΚΟЙ Φ 24,30 19,30 24,30 29,17 14,14 29,17 3 245,65
2.3 .3 .3 .3.1 .3.2 .4 .7 .1 .2 .2 .2 .3 .3 .3 .3 .1 .3 .2 .2 .2 .3 .3 .3 .3 .3 .3 .3 .3 .3 .3 .3 .3 .3	— пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по ді — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр — ночная зона — полупиковая зона — пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по ді — ночная зона — дневная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр	руб./кВт-ч	х х х х х редусмотренных п 23,45 18,62 23,45 28,14 13,65 28,14 - редусмотренных п 23,45	х х унктом 6 Критериев (Соб 23,45 18,62 23,45 28,14 13,65 28,14 - унктом 7 Критериев (Соб 23,45	х х х брание законодательс 23,45 18,62 23,45 28,14 13,65 28,14 - брание законодательс 23,45	8,87 2,57 8,87 1,755,21 тва Российской Ф 24,30 19,30 24,30 29,17 14,14 29,17 3 245,65 тва Российской Ф
2.3 .3 .3.1 .3.2 .4 7 .1 .2 .2.1 2.2 3.3 .3.1 3.2 .4 3	- пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по ді - ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр ночная зона - полупиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по ді - ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочный тариф Одноставочный тариф Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр ночная зона - ночная зона - пиковая зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) - дневная зона (пиковая и полупиковая) - дневная зона	руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. для потребителей, пр руб./кВт-ч	х х х х редусмотренных п 23,45 18,62 23,45 28,14 13,65 28,14 редусмотренных п 23,45	х х х унктом 6 Критериев (Сой 23,45 18,62 23,45 28,14 13,65 28,14 унктом 7 Критериев (Сой 23,45	х х х брание законодательс 23,45 18,62 23,45 28,14 13,65 28,14 - брание законодательс 23,45	8,87 2,57 8,87 1755,21 тва Российской Ф 24,30 19,30 24,30 29,17 14,14 29,17 3 245,65 тва Российской Ф 24,30 19,30
2.3 .3 .3 .3.1 .3.2 .4 7 .1 .2 .2.1 2.2 2.3 .3 .3 .1 .3.2 .4 8	- пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по ді - ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр ночная зона - полупиковая зона - пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по ді - ночная зона Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по ді - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочный тарифы, дифференцированные по тр ночная зона - полупиковая зона	руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. уля потребителей, пр руб./кВт-ч	х х х х х редусмотренных п 23,45 18,62 23,45 28,14 13,65 28,14 редусмотренных п 23,45 18,62 23,45	х х унктом 6 Критериев (Сой 23,45 18,62 23,45 28,14 13,65 28,14 унктом 7 Критериев (Сой 23,45	х х х брание законодательс 23,45 18,62 23,45 28,14 13,65 28,14 	8,87 2,57 8,87 1755,21 тва Российской Ф 24,30 19,30 24,30 29,17 14,14 29,17 3 245,65 тва Российской Ф 24,30 19,30 24,30
2.3 .3 .3.1 3.2 .4 7 .1 .2 2.1 2.2 3.3 3.1 3.2 .4 8 .1 .2 2.1 2.2	- пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по ді - ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр ночная зона - полупиковая зона - пиковая зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по ді - дневная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр ночная зона - полупиковая зона - полупиковая зона - пиковая зона	руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. для потребителей, пр руб./кВт-ч	х х х х редусмотренных п 23,45 18,62 23,45 28,14 13,65 28,14 редусмотренных п 23,45	х х х унктом 6 Критериев (Сой 23,45 18,62 23,45 28,14 13,65 28,14 унктом 7 Критериев (Сой 23,45	х х х брание законодательс 23,45 18,62 23,45 28,14 13,65 28,14 - брание законодательс 23,45	8,87 2,57 8,87 1755,21 тва Российской Ф 24,30 24,30 29,17 14,14 29,17 3 245,65 тва Российской Ф 24,30 24,30
2.3 .3 .3.1 .3.2 .4 7 .1 .2 .2.1 .2.2 .3 .3 .3 .4 8 .1 .2 .2.1 .2 .2 .3 .3 .3 .3 .3 .3 .3 .3 .3 .3 .3 .3 .3	- пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по ді - ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр ночная зона - полупиковая зона - пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по ді - ночная зона Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по ді - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочный тарифы, дифференцированные по тр ночная зона - полупиковая зона	руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. для потребителей, пр руб./кВт-ч	х х х х редусмотренных п 23,45 18,62 23,45 28,14 13,65 28,14 	х х унктом 6 Критериев (Соб 23,45 18,62 23,45 28,14 13,65 28,14 	х х х брание законодательс 23,45 28,14 13,65 28,14 - брание законодательс 23,45 28,14 - брание законодательс 23,45 28,14	8,87 2,57 8,87 1755,21 ТВА РОССИЙСКОЙ Ф 24,30 24,30 29,17 14,14 29,17 3 245,65 ТВА РОССИЙСКОЙ Ф 24,30 24,30 29,17
2.3 3.1 3.2 4.7 7 7 7 7 7 1.2 2.2 2.3 3.3 3.1 3.2 4.4 8 8 4.1 2.2 2.1 2.2 2.3 3.3 3.3 3.3 3.3 3.3 3.3	- пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по ді - ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр ночная зона - полупиковая зона - пиковая зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по ді - дневная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр ночная зона - полупиковая зона - полупиковая зона - пиковая зона	руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. для потребителей, пр руб./кВт-ч	х х х х х х х х редусмотренных п 18,62 23,45 28,14 - редусмотренных п 23,45 18,62 23,45 28,14 - 13,65 28,14 - 13,65 28,14 - 14,62 23,45 28,14 15,62 23,45 28,14	х х х унктом 6 Критериев (Соб 23,45 18,62 23,45 28,14 13,65 28,14 - унктом 7 Критериев (Соб 23,45 23,45 28,14 - 18,62 23,45 28,14	х х х брание законодательс 23,45 18,62 23,45 28,14 13,65 28,14 - брание законодательс 23,45 18,62 23,45 28,14	8,87 2,57 8,87 1755,21 ΤΒΑ ΡΟΚΙΜΙΚΟΙ Φ 24,30 29,17 14,14 29,17 3 245,65 ΤΒΑ ΡΟΚΙΜΙΚΟΙ Φ 24,30 29,17 14,14 29,17 3 245,65 ΤΒΑ ΡΟΚΙΜΙΚΟΙ Φ 24,30 29,17
2.3 3.1 3.2 6.4 7 7 7.1 2.2 2.3 3.1 3.2 7.4 8 8.1 3.2 2.3 3.1 3.2 3.3 3.1 3.2 3.3 3.1 3.2 3.3 3.1 3.2 3.3 3.1 3.2 3.3 3.1 3.2 3.3 3.1 3.2 3.3 3.1 3.2 3.3 3.1 3.2 3.3 3.3 3.3 3.3 3.3 3.3 3.3 3.3 3.3	- пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по ді - ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр - ночная зона - полупиковая зона - пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по ді - ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр - ночная зона - полупиковая зона - полупиковая зона - полупиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр - полупиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по доноставочные тарифы дифференцированные дифференцированные дифференцированные дифференцированные дифференцированные дифференцированны	руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. для потребителей, пр руб./кВт-ч	х х х х редусмотренных п 23,45 18,62 23,45 28,14 13,65 28,14 	х х унктом 6 Критериев (Соб 23,45 18,62 23,45 28,14 13,65 28,14 	х х х брание законодательс 23,45 28,14 13,65 28,14 - брание законодательс 23,45 28,14 - брание законодательс 23,45 28,14	8,87 2,57 8,87 1755,21 ТВА РОССИЙСКОЙ Ф 24,30 24,30 29,17 14,14 29,17 3 245,65 ТВА РОССИЙСКОЙ Ф 24,30 24,30 29,17
2.3 3.1 3.2 4 7 7 7 7 7 7 7 2.1 2.2 2.3 3.1 3.2 4 8 8 4 8 4 8 3.1 3.2 3.1 3.2 3.1 3.2 3.1 3.2 3.1 3.2 3.1 3.2 3.1 3.2 3.1 3.2 3.1 3.2 3.1 3.2 3.3 3.1 3.2 3.3 3.1 3.2 3.3 3.3 3.3 3.3 3.3 3.3 3.3	- пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по ді - ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр - ночная зона - полупиковая зона - пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по ді - ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр - ночная зона - полупиковая зона - полупиковая зона - полупиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр - полупиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по доноставочные тарифы дифференцированные дифференцированные дифференцированные дифференцированные дифференцированные дифференцированны	руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. руб./кВт-ч тыс.руб. руб./кВт-ч	х х х х х х х х редусмотренных п 18,62 23,45 28,14 - редусмотренных п 23,45 18,62 23,45 28,14 - 13,65 28,14 - 13,65 28,14 - 14,62 23,45 28,14 15,62 23,45 28,14	х х х унктом 6 Критериев (Соб 23,45 18,62 23,45 28,14 13,65 28,14 - унктом 7 Критериев (Соб 23,45 23,45 28,14 - 18,62 23,45 28,14	х х х брание законодательс 23,45 18,62 23,45 28,14 13,65 28,14 - брание законодательс 23,45 18,62 23,45 28,14	8,87 2,57 8,87 1755,21 тва Российской Ф 24,30 29,17 14,14 29,17 3 245,65 тва Российской Ф 24,30 24,30 29,17 14,14 29,17 3 245,65 тва Российской Ф
2.3 3.1 3.2 4.4 7 7 2.1 2.2 2.3 3.1 3.2 4.4 8 8 1.1 2.2 2.3 3.1 3.2 4.4 3.2 2.1 2.2 2.3 3.3 3.1 3.2 4.4 4.7 4.7 4.7 4.7 4.7 4.7 4.7 4.7 4.7	— пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по ді — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр — ночная зона — полупиковая зона — пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по ді — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр — ночная зона — полупиковая зона — пиковая зона — пиковая зона — поставочные тарифы, дифференцированные по ді — ночная зона	руб./кВт-ч	х х х х х х редусмотренных п 23,45 18,62 23,45 28,14 	х х х унктом 6 Критериев (Сой 23,45 18,62 23,45 28,14 - 13,65 28,14 - 23,45 18,62 23,45 28,14 - 18,62 23,45 28,14 - 18,62 23,45	х х х брание законодательс 23,45 18,62 23,45 28,14 - брание законодательс 23,45 18,62 23,45 28,14 - 13,65 28,14 - 13,65 28,14	8,87 2,57 8,87 1755,21 тва Российской Ф 24,30 29,17 14,14 29,17 3 245,65 тва Российской Ф 24,30 29,17
2.3 .3 .3.1 .3.2 .4 .4 .1 .2 .2.1 .2.2 .3 .3 .3 .3 .1 .2 .2 .4 .3 .3 .3 .3 .3 .3 .3 .3 .3 .3 .3 .3 .3	- пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по ді - ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр ночная зона - пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по ді - ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочный тариф Одноставочный тариф Одноставочный тариф - полупиковая зона - полупиковая зона - полупиковая зона - полупиковая зона - пиковая зона - пиковая зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Сумма субсидий при ференцированные по тр ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий	руб./кВт-ч	х х х х х х редусмотренных п 23,45 18,62 23,45 28,14 	х х х унктом 6 Критериев (Сой 23,45 18,62 23,45 28,14 - 13,65 28,14 - 23,45 18,62 23,45 28,14 - 18,62 23,45 28,14 - 18,62 23,45	х х х брание законодательс 23,45 18,62 23,45 28,14 - брание законодательс 23,45 18,62 23,45 28,14 - 13,65 28,14 - 13,65 28,14	8,87 2,57 8,87 1755,21 тва Российской Ф 24,30 29,17 14,14 29,17 3 245,65 тва Российской Ф 24,30 29,17
2.3 3.3 3.1 3.2 4.4 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 8 8 8 8 8 1.1 2.2 2.3 3.3 3.1 3.2 4.4 8 8 8 9 9 9 9 9 9 9 9 9 9 9 9 9	— пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по ді — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр — ночная зона — полупиковая зона — пиковая зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр — ночная зона — полупиковая зона — почная зона — пиковая зона — полупиковая зона — полупиковая зона — полупиковая зона — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250)	руб./кВт-ч	х х х х х х редусмотренных п 23,45 18,62 23,45 28,14 	х х х унктом 6 Критериев (Сой 23,45 18,62 23,45 28,14 - 13,65 28,14 - 23,45 18,62 23,45 28,14 - 18,62 23,45 28,14 - 18,62 23,45	х х х брание законодательс 23,45 18,62 23,45 28,14 - брание законодательс 23,45 18,62 23,45 28,14 - 13,65 28,14 - 13,65 28,14	8,87 2,57 8,87 1755,21 тва Российской Ф 24,30 29,17 14,14 29,17 3 245,65 тва Российской Ф 24,30 29,17
2.3 3.3 3.1 3.2 5.4 7.1 7.2 2.1 2.2 2.3 3.1 3.2 7.4 8 8 3.1 2.2 2.3 3.3 3.1 3.2 2.1 2.2 2.3 3.3 3.1 2.2 2.3 3.3 3.1 2.1 2.2 2.3 3.3 3.1 3.2 2.1 3.2 3.3 3.3 3.3 3.3 3.3 3.3 3.3 3.3 3.3	— пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по ді — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр. — ночная зона — полупиковая зона — понокавочные тарифы, дифференцированные по ді — ночная зона — ночная зона — ночная зона — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр. — ночная зона — полупиковая зона — полупиковая зона — пончая зона — пончая зона — пончая зона — пончая зона — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по ді — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф	руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. для потребителей, пр руб./кВт-ч	х х х х редусмотренных п 23,45 18,62 23,45 28,14 13,65 28,14 	х х унктом 6 Критериев (Сой 23,45 18,62 23,45 28,14 13,65 28,14 унктом 7 Критериев (Сой 23,45 18,62 23,45 28,14 13,65 28,14	х х х брание законодательс 23,45 18,62 23,45 28,14 13,65 28,14 - брание законодательс 23,45 28,14 13,65 28,14	8,87 2,57 8,87 1755,21 ТВА РОССИЙСКОЙ Ф 24,30 24,30 29,17 14,14 29,17 3 245,65 ТВА РОССИЙСКОЙ Ф 24,30 29,17 14,14 29,17 3 245,05 ТВА РОССИЙСКОЙ Ф 19,30 24,30 29,17
2.3 3.3 3.1 3.2 3.4 7.1 7.2 2.1 2.2 2.3 3.1 3.2 7.4 8 8 3.1 2.2 2.3 3.3 3.1 3.2 2.1 2.2 2.3 3.3 3.1 2.2 2.3 3.3 3.1 2.2 2.3 3.3 3.1 3.2 2.1 3.2 3.3 3.3 3.3 3.3 3.3 3.3 3.3 3.3 3.3	— пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по ді — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр — ночная зона — полупиковая зона — пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по др — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр — ночная зона — полупиковая зона — ночная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по др — ночная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по др — ночная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по др — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочный тариф Одноставочный тариф	руб./кВт-ч	х х х х х х х х х редусмотренных п 18,62 23,45 28,14 - редусмотренных п 23,45 18,62 23,45 28,14 - 13,65 28,14 - редусмотренных п 23,45 28,14 - редусмотренных п 23,45 28,14 - редусмотренных п 23,45 28,14 - редусмотренных п 23,45 28,14 - редусмотренных п 23,45 28,14 - редусмотренных п 23,45 28,14	х х х унктом 6 Критериев (Соб 23,45 18,62 23,45 28,14 13,65 28,14 - унктом 7 Критериев (Соб 23,45 18,62 23,45 28,14 - 13,65 28,14 - 13,65 28,14	х х х брание законодательс 23,45 18,62 23,45 28,14 13,65 28,14 - брание законодательс 23,45 18,62 23,45 28,14 - 13,65 28,14 - 5рание законодательс 42,07	8,87 2,57 8,87 1755,21 тва Российской Ф 24,30 29,17 14,14 29,17 3 245,65 тва Российской Ф 24,30 29,30 21,30 21,30 21,30 22,30 21,30 22,30 21,30 22,30 21,30 22,30 21,30 22,30 21,30 22,30 21,30 22,30 24,30
2.2 2.3 5.3 3.1 3.2 6.4 7 7.1 7.2 2.3 2.3 3.1 3.2 2.1 3.3 3.1 3.2 2.3 3.3 3.1 3.2 2.3 3.3 3.1 3.2 2.1 3.2 2.3 3.3 3.1 3.2 2.1 3.3 3.1 3.2 3.3 3.1 3.2 3.3 3.3 3.3 3.3 3.3 3.3 3.3	— пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по ді — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр — ночная зона — полупиковая зона — пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по др — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по тр — ночная зона — полупиковая зона — ночная зона — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф	руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. для потребителей, пр руб./кВт-ч	х х х х редусмотренных п 23,45 18,62 23,45 28,14 13,65 28,14 	х х унктом 6 Критериев (Сой 23,45 18,62 23,45 28,14 13,65 28,14 унктом 7 Критериев (Сой 23,45 18,62 23,45 28,14 13,65 28,14	х х х брание законодательс 23,45 18,62 23,45 28,14 13,65 28,14 - брание законодательс 23,45 28,14 13,65 28,14	8,87 2,57 8,87 1755,21 ТВА РОССИЙСКОЙ Ф 24,30 24,30 29,17 14,14 29,17 3 245,65 ТВА РОССИЙСКОЙ Ф 24,30 29,17 14,14 29,17 3 245,05 ТВА РОССИЙСКОЙ Ф 19,30 24,30 29,17



9.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток											
9.3.1	- ночная зона руб./кВт·ч 24,48 24,48 24,48 24,80											
9.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт∙ч	50,48	50,48	50,48	51,16						
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-						
10	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)											
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	42,07	42,07	42,07	42,63						
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зо	онам суток										
10.2.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	33,40	33,40	33,40	33,85						
10.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт∙ч	42,07	42,07	42,07	42,63						
10.2.3	– пиковая зона	руб./кВт∙ч	50,48	50,48	50,48	51,16						
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зо	онам суток										
10.3.1	– ночная зона	руб./кВт⋅ч	24,48	24,48	24,48	24,80						
10.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт∙ч	50,48	50,48	50,48	51,16						
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-						

к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 ноября 2022 года № 25-э/4

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей МП ЖКХ Билибинского муниципального района

участок Илирней

						участок Илирней
	Помороторы /группы потпобытатай а заабытыз	Enw		c 01.12.2022 r	10 31.12.2023	
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения		Цена (тариф		
	по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	измерения	BH	CH-I	CH-II	HH
1	2	3	4	5	6	7
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую з гориям потребителей	энергию (мощно	сть) для потребит	телей, не относящихся	к населению и прира	вненным к нему кате-
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	77,76	77,76	77,76	77,76
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам	СУТОК				
1.2.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	64,12	64,12	64,12	64,12
1.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт∙ч	77,76	77,76	77,76	77,76
1.2.3	– пиковая зона	руб./кВт∙ч	93,31	93,31	93,31	93,31
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам	СУТОК			·	
1.3.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	39,59	39,59	39,59	39,59
1.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт∙ч	93,31	93,31	93,31	93,31
	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потре		мотренных пункт	гом 1 Критериев опреде	ления потребителей	электрической энер-
2	гии (мощности), не относящихся к населению и приравне федерального округа осуществляется доведение цен (трования базовых уровней цен (тарифов) на электрическ от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства	арифов) на э́леі ую энергию (мо	ктрическую энерг эщность), утверж	гию (мощность) до пла денных постановление	нируемых на следук м Правительства Ро	ощий период регули-
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам	СУТОК				
2.2.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	5,82	5,82	5,82	6,86
2.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт∙ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2.3		руб./кВт∙ч	7.52	7.52	7.52	8.87
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам	CVTOK	7-	7- 1	,-	-,-
	– ночная зона	руб./кВт⋅ч	5,24	5,24	5,24	6,18
2.3.2		руб./кВт⋅ч	7.52	7,52	7.52	8.87
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потре рации, 2021, № 49, ст. 8250)		смотренных пунк	том 2 Критериев (Собра	ание законодательст	ва Российской Феде-
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам	СУТОК				
3.2.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	5,82	5,82	5,82	6,86
3.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт∙ч	6,27	6,27	6,27	7,39
	– пиковая зона	руб./кВт∙ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам	CVTOK	,		,	
3.3.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	5,24	5,24	5,24	6,18
3.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт∙ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
4	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потре рации, 2021, № 49, ст. 8250)	бителей, преду	смотренных пунк	том 3 Критериев (Собра	ание законодательст	ва Российской Феде-
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт⋅ч	6,27	6,27	6,27	Х
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам		,		,	•
4.2.1		руб./кВт.ч	5,82	5,82	5,82	Х
4.2.2		руб./кВт⋅ч	6,27	6,27	6,27	X
	– пиковая зона	руб./кВт∙ч	7.52	7,52	7,52	X
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам		- ,	.,	-,	
4.3.1		руб./кВт.ч	5,24	5.24	5.24	Х
4.3.2		руб./кВт.ч	7,52	7,52	7,52	X
		тыс.руб.	-	-	-	X
4.4	Сумма суосидии					
4.4	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мошность) для потре		смотренных пунк	том 4 Критериев (Собра	ание законодательст	ва Россиискои Феле-
	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потре рации, 2021, № 49, ст. 8250)		смотренных пунк	том 4 Критериев (Собра	ание законодательст	ва Россиискои Феде-
4.4	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потре		смотренных пунк 6,27	том 4 Критериев (Собра	ание законодательст 6,27	ва Россиискои Феде-



5.2.1	– ночная зона	nu6 /uP+	E 00	E 00	5,82	
5.2.1	– ночная зона – полупиковая зона	руб./кВт-ч	5,82 6,27	5,82 6,27	6,27	X
	,	руб./кВт-ч				X
	– пиковая зона	руб./кВт-ч	7,52	7,52	7,52	X
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по дву	, ,	F 04	5.04	5.04	1
5.3.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	5,24	5,24	5,24	X
5.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт∙ч	7,52	7,52	7,52	Х
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-		-	X
6	Тарифы на электрическую энергию (мощность) д рации, 2021, № 49, ст. 8250)	ля потребителей, предус	мотренных пункт	ом 5 Критериев (Собр	ание законодательст	ва Российской Фед
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	Х	Х	Х	7,39
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре	ем зонам суток				
3.2.1		руб./кВт⋅ч	Х	Х	Х	6,86
5.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт⋅ч	Х	Х	Х	7,39
5.2.3		руб./кВт⋅ч	Х	Х	Х	8.87
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по дву					-,-
3.3.1	– ночная зона	руб./кВт-ч	Х	Х	Х	6,18
3.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт∙ч	X	X	X	8,87
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	X	X	X	4700.19
	Тарифы на электрическую энергию (мощность) д					
7	рации, 2021, № 49, ст. 8250)	ля потреоителей, предус	MOTPENNBIX HYRKI	ом о критериев (осор	ание законодательст	ва г оссииской фед
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	23,43	23,43	23,43	24,28
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре		20, 10	20,10	20,10	
7.2.1	– ночная зона	руб./кВт-ч	17.90	17.90	17.90	18.55
7.2.2		руб./кВт-ч	23,43	23,43	23,43	24,28
7.2.3	,	руб./кВт-ч	28,11	28.11	28,11	29,14
7.3	— пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по дву	1177	20,11	20,11	20,11	29,14
7.3.1	+ · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	ум зонам суток руб./кВт∙ч	11.00	11.00	11.00	11.70
	– ночная зона	1:1:1	11,38	11,38	11,38	11,79 29,14
	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт⋅ч	28,11	28,11	28,11	
	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·					
7.3.2 7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.		- 71/	<u> </u>	2812,48
	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мошность) д			ом 7 Критериев (Собр	- ание законодательст	
7.4 8	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) д рации, 2021, № 49, ст. 8250)	ля потребителей, предус	мотренных пункт			ва Российской Фед
7.4 8 8.1	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) ду рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф	ля потребителей, предус руб./кВт.ч		ом 7 Критериев (Собр	- ание законодательст 23,43	
7.4 8 8.1 8.2	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) дурации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре	ля потребителей, предус руб./кВт·ч ем зонам суток	23,43	23,43	23,43	ва Российской Фед 24,28
7.4 8 8.1 8.2 3.2.1	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) дурации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре – ночная зона	ля потребителей, предус руб./кВт.ч ем зонам суток руб./кВт.ч	23,43 17,90	23,43	23,43	ва Российской Фед 24,28 18,55
7.4 8 8.1 8.2 3.2.1 3.2.2	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре ночная зона — полупиковая зона	ля потребителей, предус руб./кВт.·ч ем зонам суток руб./кВт.·ч руб./кВт.·ч	23,43 17,90 23,43	23,43 17,90 23,43	23,43 17,90 23,43	ва Российской Фед 24,28 18,55 24,28
7.4 8 8.1 8.2 8.2.1 8.2.2 8.2.3	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре — полупиковая зона — пиковая зона — пиковая зона	ля потребителей, предус руб./кВт.ч ем зонам суток руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч	23,43 17,90	23,43	23,43	ва Российской Фед 24,28 18,55
7.4 8 8.1 8.2 8.2.1 8.2.2 8.2.3 8.3	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) ду рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре — почная зона — полупиковая зона — пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по дву	ля потребителей, предус руб./кВт.ч ем зонам суток руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч ум зонам суток	23,43 17,90 23,43 28,11	23,43 17,90 23,43 28,11	23,43 17,90 23,43 28,11	ва Российской Фед 24,28 18,55 24,28 29,14
7.4 8 8.1 8.2 8.2.1 8.2.2 8.2.3 8.3 8.3.1	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) дурации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре - ночная зона - полупиковая зона - пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по дву - ночная зона	ля потребителей, предус руб./кВт.ч ем зонам суток руб./кВт.ч руб./кВт.ч ум зонам суток руб./кВт.ч	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38	ва Российской Фед 24,28 18,55 24,28 29,14 11,79
8.1 8.2 8.2.1 8.2.2 8.2.3 8.3 8.3.1 8.3.2	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) дурации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре - ночная зона - полупиковая зона - пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по дву - ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая)	ля потребителей, предус руб./кВт.ч ем зонам суток руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч ум зонам суток руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч	23,43 17,90 23,43 28,11	23,43 17,90 23,43 28,11	23,43 17,90 23,43 28,11	ва Российской Фед 24,28 18,55 24,28 29,14
7.4 8 8.1 8.2 8.2.1 8.2.2 8.2.3 8.3 8.3.1	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) дирации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре – ночная зона – полупиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по дву – ночная зона – дневная зона – дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий	ля потребителей, предус руб./кВт·ч ем зонам суток руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч ум зонам суток руб./кВт·ч руб./кВт·ч тыс.руб.	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11	ва Российской Фед 24,28 18,55 24,28 29,14 11,79 29,14
7.4 8 8.1 8.2 8.2.1 8.2.2 8.2.3 8.3 8.3.1 8.3.2	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре - ночная зона - полупиковая зона - пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по дву - ночная зона Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) ди	ля потребителей, предус руб./кВт·ч ем зонам суток руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч ум зонам суток руб./кВт·ч руб./кВт·ч тыс.руб.	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11	ва Российской Фед 24,28 18,55 24,28 29,14 11,79 29,14
7.4 8 8.1 8.2 8.2.1 8.2.2 8.2.3 8.3 8.3.1 8.3.2 8.4 9	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) ду рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре - ночная зона - полупиковая зона - пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по дву - ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) ду рации, 2021, № 49, ст. 8250)	ля потребителей, предус руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб.	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11 	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11 - ом 8 Критериев (Собр.	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11 - ание законодательст	ва Российской Фед 24,28 18,55 24,28 29,14 11,79 29,14 ва Российской Фед
7.4 8 8.1 8.2 8.2.1 8.2.2 8.2.3 8.3 8.3.1 8.3.2 8.4 9	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре - ночная зона - полупиковая зона - пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по дву - ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф	ля потребителей, предус руб./кВт.ч ем зонам суток руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб. ля потребителей, предус	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11	ва Российской Фед 24,28 18,55 24,28 29,14 11,79 29,14
7.4 8.1 8.2 3.2.1 3.2.2 3.2.3 8.3 3.3.3.1 3.3.2 9.1 9.1	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) ду рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре — почная зона — полупиковая зона — пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по дву — ночная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по дву — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) ду рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре	ля потребителей, предус руб./кВт.ч ем зонам суток руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб. ля потребителей, предус	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11 - смотренных пункт 42,02	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11 - ом 8 Критериев (Собр.	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11 - ание законодательст 42,02	ва Российской Фед 24,28 18,55 24,28 29,14 11,79 29,14 - ва Российской Фед 42,58
7.4 8.1 8.2 3.2.1 3.2.2 3.2.3 8.3 3.3.3.1 9.1 9.2 9.2.1	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) ди рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре - почная зона - полупиковая зона - пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двя - ночная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двя - ночная зона Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) ди рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре - ночная зона	руб./кВт.ч	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11 	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11 - ом 8 Критериев (Собр. 42,02	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11 - ание законодательст 42,02 32,10	ва Российской Фед 24,28 18,55 24,28 29,14 11,79 29,14 - ва Российской Фед 42,58 32,53
7.4 8.1 8.2 3.2.1 3.2.2 3.3.2.2 8.3 3.3.1 9.1 9.1 9.2 9.2 9.2.2	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) ди рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре — полупиковая зона — пликовая зона — пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по дву — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) ди рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы — дифференцированные по тре — ночная зона — полупиковая зона — полупиковая зона	руб./кВт.ч	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11 	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11 - ом 8 Критериев (Собр. 42,02 32,10 42,02	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11 ание законодательст 42,02 32,10 42,02	ва Российской Фед 24,28 18,55 24,28 29,14 11,79 29,14 - ва Российской Фед 42,58
7.4 8.1 8.2 3.2.1 3.2.2 8.3 3.3.2 8.4 9.1 9.2 9.2 9.2.1 9.2.2	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре - ночная зона - пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по дву - ночная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по дву - ночная зона Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре - ночная зона - полупиковая зона - полупиковая зона - пиковая зона	руб./кВт.ч	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11 	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11 - ом 8 Критериев (Собр. 42,02	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11 - ание законодательст 42,02 32,10	ва Российской Фед 24,28 18,55 24,28 29,14 11,79 29,14 - ва Российской Фед 42,58
7.4 8 8.1 8.2 3.2.1 3.2.2 3.3.3 8.3 3.3.1 9.1 9.2 9.2 9.2 9.2 9.2 9.3 9.3 9.3	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) др рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре — ночная зона — полупиковая зона — пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по дву — ночная зона Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) др рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре — ночная зона — полупиковая зона — полупиковая зона — полупиковая зона — пиковая зона — одноставочные тарифы, дифференцированные по дву	ля потребителей, предус руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб. ля потребителей, предус руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11 ание законодательст 42,02 32,10 42,02 50,42	ва Российской Фед 24,28 18,55 24,28 29,14 11,79 29,14
7.4 8.1 8.2 3.2.1 3.2.2 3.2.3 3.3.1 3.3.2 8.4 9.1 9.2 9.2.1 9.2.2 9.2.3 9.3.3 9.3.3 9.3.3	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф — ночная зона — полупиковая зона — пиковая зона — пиковая зона — пиковая зона — ночная зона — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре — ночная зона — полупиковая зона — полупиковая зона — пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по дву — ночная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по дву — ночная зона	ля потребителей, предус руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб. ля потребителей, предус руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11 	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11 ание законодательст 42,02 32,10 42,02 50,42 20,41	ва Российской Фе, 24,28 18,55 24,28 29,14 11,79 29,14 ва Российской Фе, 42,58 32,53 42,58 51,09
8.1 8.2 3.2.1 3.2.2 3.2.3 8.3 3.3.1 9.1 9.2 9.2.1 9.2.2 9.2.3 9.3 9.3 9.3 9.3.1	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) др рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по треночная зона полупиковая зона пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двуноставочные тарифы, дифференцированные по двуночная зона Дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по треночная зона полупиковая зона полупиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двуночная зона	ля потребителей, предус руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб. ля потребителей, предус руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11 ание законодательст 42,02 32,10 42,02 50,42 20,41 50,42	ва Российской Фед 24,28 18,55 24,28 29,14 11,79 29,14
7.4 8.1 8.2 3.2.1 3.2.2 3.2.3 3.3.1 3.3.2 8.4 9.1 9.2 9.2 9.2 9.2 9.3 9.3 9.3 9.3 9.3 9.3 9.3 9.3	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре - почная зона - полупиковая зона - пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по дву - ночная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по дву - ночная зона Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре - ночная зона - полупиковая зона - пиковая зона - пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по дву - ночная зона - дневная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий	ля потребителей, предус руб./кВт.ч ем зонам суток руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб. ля потребителей, предус ем зонам суток руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11 - ом 8 Критериев (Собр. 42,02 32,10 42,02 50,42 20,41 50,42 -	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11 - ание законодательст 42,02 32,10 42,02 50,42 20,41 50,42 -	ва Российской Фед 24,28 18,55 24,28 29,14 11,79 29,14 - ва Российской Фед 42,58 32,53 42,58 51,09 20,68 51,09
7.4 8.1 8.2 3.2.1 3.2.2 3.2.3 8.3 3.3.1 3.3.2 8.4 9.1 9.2 9.2.1 9.2.2 9.3 9.3 9.3 9.3 9.3 9.3 9.3 9.3	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре - ночная зона - пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по дву - ночная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по дву - ночная зона Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре - ночная зона - полупиковая зона - полупиковая зона - полупиковая зона - пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по дву - ночная зона - дневная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по дву - ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) ди	ля потребителей, предус руб./кВт.ч ем зонам суток руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб. ля потребителей, предус ем зонам суток руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11 - ом 8 Критериев (Собр. 42,02 32,10 42,02 50,42 20,41 50,42 -	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11 - ание законодательст 42,02 32,10 42,02 50,42 20,41 50,42 -	ва Российской Фед 24,28 18,55 24,28 29,14 11,79 29,14 - ва Российской Фед 42,58 32,53 42,58 51,09 20,68 51,09 -
7.4 8 8.1 8.2 3.2.1 3.2.2 3.2.3 8.3 3.3.1 3.3.2 8.4 9 9.1 9.2 9.2.1 9.2.2 9.2.3 9.3.3 1.3.3.2 1.3.3.3.2 1.3.3.2 1.3.3.2 1.3.3.2 1.3.3.2 1.3.3.2 1.3.3.2 1.3.3.2 1.3.3.2 1.3.3.2 1.3.3.2 1.3.3.2 1.3.3.2 1.3.3.2 1.3.3.3.2 1.3.3.2 1.3.3.2 1.3.3.2 1.3.3.2 1.3.3.2 1.3.3.2 1.3.3.3.2 1.3.3.2 1.3.3.2 1.3.3.2 1.3.3.2 1.3.3.2 1.3.3.2 1.3.3.3.2 1.3.3.2 1.3.3.2 1.3.3.3.2 1.3.3.3.2 1.3.3.3.2 1.3.3.3.3.2 1.3.3.3.2 1.3.3.3.2 1.3.3.3.3 1.3.3.3.3 1.3.3 1.3.3.3 1.3.3.3 1.3.3.3 1.3.3.3 1.3.3.3 1.3.3.3 1.3.3.3 1.3.3.3 1.3.3.3 1.3.3 1.3.3 1.3.3 1.3.3 1.3.3 1.3.3 1.3.	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) др рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре - ночная зона - полупиковая зона - пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по дву - ночная зона Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) др рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре - ночная зона - полупиковая зона - полупиковая зона - пиковая зона - пиковая зона - пиковая зона - пиковая зона - дневная зона - дневная зона - дневная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) др рации, 2021, № 49, ст. 8250)	ля потребителей, предус руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб. ля потребителей, предус руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11 ание законодательст 42,02 32,10 42,02 50,42 20,41 50,42 ание законодательст	ва Российской Фед 24,28 18,55 24,28 29,14 11,79 29,14
7.4 8 8.1 8.2 3.2.1 3.2.2 3.2.3 3.3.3 9 9.1 9.2 3.2.1 3.2.2 3.2.3 9.3 9.2 10.3	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) др рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре - ночная зона - полупиковая зона - пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двя - ночная зона Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) др рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре - ночная зона - пликовая зона - пликовая зона - пликовая зона - пиковая зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) др рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф	ля потребителей, предус руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб. ля потребителей, предус руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11 - ом 8 Критериев (Собр. 42,02 32,10 42,02 50,42 20,41 50,42 -	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11 - ание законодательст 42,02 32,10 42,02 50,42 20,41 50,42 -	ва Российской Фед 24,28 18,55 24,28 29,14 11,79 29,14 - ва Российской Фед 42,58 32,53 42,58 51,09 20,68 51,09
7.4 8 8.1 8.2 3.2.1 3.2.2 3.2.3 3.3.3 9 9.1 9.2 3.2.1 3.2.2 3.2.3 9.3 9.3 9.3 9.3 9.3 9.3 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре - ночная зона - полупиковая зона - пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по дву - ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре - ночная зона - пиковая зона - пиковая зона - пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по дву - ночная зона - пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по дву - ночная зона Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочный тариф	ля потребителей, предус руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб. ля потребителей, предус руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11 ание законодательст 42,02 32,10 42,02 50,42 20,41 50,42 ание законодательст 42,02	ва Российской Фе, 24,28 18,55 24,28 29,14 11,79 29,14
7.4 8.1 8.2 3.2.1 3.2.2 3.2.3 3.3.1 3.3.2 9.1 9.2 9.2.1 9.2.2 9.3 9.3 10.1 10.2 0.2.1	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) др рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре - почная зона - полупиковая зона - пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двя - ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) др рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре - ночная зона - полупиковая зона - полупиковая зона - полупиковая зона - полупиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двя - ночная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двя - ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) др рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочный тариф Одноставочный тариф Одноставочный тариф	ля потребителей, предус руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб. ля потребителей, предус руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11 - ом 8 Критериев (Собр. 42,02 32,10 42,02 50,42 20,41 50,42 - ом 9 Критериев (Собр. 42,02 32,10 42,02 50,42	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11 - ание законодательст 42,02 32,10 42,02 50,42 20,41 50,42 - ание законодательст 42,02 32,10 42,02 50,42 32,10 32,10	ва Российской Фе, 24,28 18,55 24,28 29,14 11,79 29,14 - ва Российской Фе, 42,58 32,53 42,58 51,09 20,68 51,09 - ва Российской Фе, 42,58 32,53 32,53
7.4 8.1 8.2 3.2.1 3.2.2 3.2.3 3.3.3 8.4 9.1 9.2 9.2.2 9.2.3 9.3 9.3 10.1 10.2 0.2.1 0.2.2	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) др рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре - почная зона - полупиковая зона - пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по дву - ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) др рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре - ночная зона - полупиковая зона - полупиковая зона - пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по дву - ночная зона - пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по дву - ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) др рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф	ля потребителей, предус руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб. ля потребителей, предус ем зонам суток руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11 - ание законодательст 42,02 32,10 42,02 50,42 20,41 50,42 - ание законодательст 42,02 32,10 42,02 32,10 42,02	ва Российской Фед 24,28 18,55 24,28 29,14 11,79 29,14 - ва Российской Фед 42,58 32,53 42,58 51,09 20,68 51,09 - ва Российской Фед 42,58
7.4 8 8.1 8.2 3.2.1 3.2.2 3.2.3 8.3 3.3.1 3.3.2 8.4 9 9.1 9.2 9.2.1 9.2.2 9.3 9.3 10.1 10.2 0.2.1 0.2.2 0.2.3	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре ночная зона пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по дву ночная зона одноставочные тарифы, дифференцированные по дву ночная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре ночная зона полупиковая зона полупиковая зона пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по дву ночная зона Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) драции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по дву ночная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по дву ночная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре одноставочный тариф Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре ночная зона полупиковая зона полупиковая зона полупиковая зона	ля потребителей, предус руб./кВт.ч ем зонам суток руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб. ля потребителей, предус ем зонам суток руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11 - ом 8 Критериев (Собр. 42,02 32,10 42,02 50,42 20,41 50,42 - ом 9 Критериев (Собр. 42,02 32,10 42,02 50,42	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11 - ание законодательст 42,02 32,10 42,02 50,42 20,41 50,42 - ание законодательст 42,02 32,10 42,02 50,42 32,10 32,10	ва Российской Фе, 24,28 18,55 24,28 29,14 11,79 29,14 - ва Российской Фе, 42,58 32,53 42,58 51,09 20,68 51,09 - ва Российской Фе, 42,58 32,53 32,53
7.4 8 8.1 8.2 3.2.2 3.2.3 8.3 9.1 9.2 9.2.1 3.2.2 9.2.3 9.3 10.1 10.2 10.2 10.2.3 10.2.3 10.3 1	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) др рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре - ночная зона - полупиковая зона - пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по дву - ночная зона - пиковая зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) др рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре - ночная зона - полупиковая зона - полупиковая зона - пиковая зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) др дененая зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) др деции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре - ночная зона - полупиковая зона	ля потребителей, предус руб./кВт.ч	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11 - ом 8 Критериев (Собр. 42,02 32,10 42,02 50,42 20,41 50,42 - ом 9 Критериев (Собр. 42,02 32,10 42,02 50,42 50,42	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11 - ание законодательст 42,02 32,10 42,02 50,42 20,41 50,42 - ание законодательст 42,02 32,10 42,02 50,42 32,10 42,02 50,42	ва Российской Фед 24,28 18,55 24,28 29,14 11,79 29,14 ва Российской Фед 42,58 32,53 42,58 51,09 20,68 51,09 42,58 42,58 32,53 42,58 51,09
7.4 8 8.1 8.2 3.2.1 3.2.2 3.3.3 8.3 9 9.1 9.2 9.2.3 9.3 9.3.1 9.2.2 9.4 10.1 10.2 0.2.1 0.2.2 0.2.3 10.3 0.3.1	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) др рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре - ночная зона - полупиковая зона - пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по дву - ночная зона Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) др рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре - ночная зона - полупиковая зона - полупиковая зона - пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по дву - ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) др рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре - дневная зона Одноставочный тариф Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре - ночная зона - полупиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по дву - ночная зона - пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по дву - ночная зона	руб./кВт.ч	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11 ом 8 Критериев (Собр. 42,02 32,10 42,02 50,42 20,41 50,42 ом 9 Критериев (Собр. 42,02 32,10 42,02 50,42 20,41 50,42 ом 9 Критериев (Собр. 42,02 50,42	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11	ва Российской Фед 24,28 18,55 24,28 29,14 11,79 29,14 ва Российской Фед 42,58 32,53 42,58 51,09 ва Российской Фед 20,68 51,09 ва Российской Фед 42,58 21,58 1,09 20,68 51,09 20,68 51,09 20,68 51,09 20,68 20,68
7.4 8 8.1 8.2 8.2.1 8.2.2 8.2.3 8.3 8.3.1 9 9.1 9.2 9.2.1 9.2.2 9.2.3 9.3 10.1 10.2 0.2.1 0.2.2 0.2.3 0.3.1 0.3.2	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) др рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре - ночная зона - полупиковая зона - пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по дву - ночная зона - пиковая зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) др рации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре - ночная зона - полупиковая зона - полупиковая зона - пиковая зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) др дененая зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) др деции, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по тре - ночная зона - полупиковая зона	ля потребителей, предус руб./кВт.ч	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11 - ом 8 Критериев (Собр. 42,02 32,10 42,02 50,42 20,41 50,42 - ом 9 Критериев (Собр. 42,02 32,10 42,02 50,42 50,42	23,43 17,90 23,43 28,11 11,38 28,11 - ание законодательст 42,02 32,10 42,02 50,42 20,41 50,42 - ание законодательст 42,02 32,10 42,02 50,42 32,10 42,02 50,42	ва Российской Фед 24,28 18,55 24,28 29,14 11,79 29,14 - ва Российской Фед 42,58 32,53 42,58 51,09 20,68 51,09 42,58 32,53 42,58 51,09 42,58

комитет государственного регулирования цен и тарифов чукотского автономного округа ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 ноября 2022 года

№ 25-э/5

г. Анадырь

О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 4 декабря 2018 года № 22-э/1 В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 11 января 2018 года № 2 «Об утверждении Порядка предоставления субсидии на возмещение ресурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек» и на основании Положе



ния о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, в целях осуществления корректировки долгосрочных тарифов, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 4 декабря 2018 года № 22-э/1 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения МП ЖКХ Билибинского муниципального района на 2019-2023 годы» следующие изменения:

приложения 1-3 к постановлению изложить в редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

> Е.В. КОВАЛЬСКАЯ, Председатель

> > Приложение

к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 ноября 2022 года № 25-э/5

«Приложение 1

к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 4 декабря 2018 года № 22-э/1

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую МП ЖКХ Билибинского муниципального района потребителям, на 2019-2023 годы

-												
N₂	Наименование						Bo	да				
		Вид тарифа	с 01.01.2019 г.	с 01.07.2019 г.	с 01.01.2020 г.	с 01.07.2020 г.	с 01.01.2021 г.	с 01.07.2021 г.	с 01.01.2022 г.	с 01.07.2022 г.	с 01.12.2022 г.	с 01.01.2023 г.
п/п	участка		по 30.06.2019 г.	по 31.12.2019 г.	по 30.06.2020 г.	по 31.12.2020 г.	по 30.06.2021 г.	по 31.12.2021 г.	по 30.06.2022 г.	по 30.11.2022 г.	по 31.12.2022 г.	по 31.12.2023 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
			Для г	отребителей, в	случае отсутстви	я дифференциа	ции тарифов по	схеме подключе	ния (без НДС)			
1.	Участок Анюйск	одноставочный, руб./Гкал	11 915,85	13 493,66	12 870,53	12 870,53	12 870,53	14 499,90	14 151,54	14 151,54	14 817,62	14817,62
2.	Участок Билибино	одноставочный, руб./Гкал	3 695,23	3 832,51	3 832,51	4 067,15	4 067,15	4 550,42	4 461,08	4 461,08	4744,74	4744,74
3.	Участок Илирней	одноставочный, руб./Гкал	16 287,22	18 233,09	17 561,25	17 561,25	17 561,25	20 189,04	19 487,04	19 487,04	19 489,53	19 489,53
4.	Участок Кепервеем	одноставочный, руб./Гкал	12 792,55	12 792,55	12 792,55	14 706,38	14 706,38	15 679,53	15 348,65	15 348,65	16 771,36	16 771,36
5.	Участок Омолон	одноставочный, руб./Гкал	18 803,95	21 598,38	21 598,38	24 839,71	24 839,71	28 572,77	26 144,12	26 144,12	25 367,80	25 367,80
6.	Участок Островное	одноставочный, руб./Гкал	15 621,92	17 176,11	16 850,48	16 850,48	16 125,64	16 125,64	16 125,64	16 983,19	16 998,26	16 998,26
					H	аселение (с учет	ом НДС) *					
7.	Участок Анюйск	одноставочный, руб./Гкал	636,23	655,32	655,32	687,43	687,43	708,05	708,05	736,37	719,74	719,74
8.	Участок Билибино	одноставочный, руб./Гкал	1 098,29	1 131,24	1 131,24	1 186,67	1 186,67	1 222,27	1 222,27	1 271,16	894,74	894,74
9.	Участок Илирней	одноставочный, руб./Гкал	521,62	537,27	537,27	563,60	563,60	580,51	580,51	603,73	645,99	645,99
10.	Участок Кепервеем	одноставочный, руб./Гкал	582,00	599,46	599,46	628,83	628,83	647,69	647,69	673,60	708,04	708,04
11.	Участок Омолон	одноставочный, руб./Гкал	573,78	590,99	590,99	619,95	619,95	638,55	638,55	664,09	689,26	689,26
12.	Участок Островное	одноставочный, руб./Гкал	559,31	576,09	576,09	604,32	604,32	622,45	622,45	647,35	671,88	671,88

Приложение 2

к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 4 декабря 2018 года № 22-э/1

Тарифы на теплоноситель, поставляемый МП ЖКХ Билибинского муниципального района потребителям, на 2019-2023 годы

(без НДС)

	Наиме-	_		Вода										
№ п/п	нование участка	Вид тарифа	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
					Тариф	на теплоносител	ь, поставляемый	потребителям						
1.	Участок Илирней	Одно- ставочный руб./ куб.м.	690,08	793,52	793,52	912,48	885,88	885,88	885,88	993,32	1 038,65	1 038,65		
2.	Участок Кепервеем	Одно- ставочный руб./ куб.м.	313,98	361,03	361,03	415,13	415,13	477,15	477,15	494,01	459,26	459,26		
3.	Участок Омолон	Одно- ставочный руб./ куб.м.	578,12	664,77	664,77	764,46	764,46	878,99	878,99	1 006,35	1 080,16	1 080,16		

Тарифы для населения устанавливаются в сниженном размере для граждан, являющихся собственниками и пользователями помещений в жилых домах. Порядок предоставления субсидии на возмещение ресурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек, утвержден постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 11.01.2018 года № 2.



к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 4 декабря 2018 года № 22-э/1

Тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую МП ЖКХ Билибинского муниципального района потребителям, на 2019-2023 годы

	Hamanaaa			требителей, кроме ия (без НДС)	Тарифы	Тарифы
№ п/п	Наименование участка	Период регулирования	Компонент на теплоноситель, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	для потребителей, кроме населения, руб./ куб.м (без НДС)	для населения,руб./ куб.м (с учетом НДС)
1	2	3	4	5	6	7
1.		с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	690,08	16 287,22	1 548,49	255,62
2.		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	793,52	18 233,09	1 753,96	263,29
3.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	793,52	17 561,25	1 718,57	263,29
4.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	912,48	17 561,25	1 837,53	276,19
5.	Участок	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	885,88	17 561,25	1 810,93	276,19
6.	Илирней	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	885,88	20 189,04	1 949,35	284,48
7.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	885,88	19 487,04	1 912,37	284,48
8.		с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	993,32	19 487,04	2 019,81	295,86
9.		с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	1 038,65	19 489,53	2 065,27	316,57
10.		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	1 038,65	19 489,53	2 065,27	316,57
11.		с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	313,98	12 792,55	949,24	275,12
12.		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	361,03	12 792,55	996,25	283,37
13.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	361,03	12 792,55	996,25	283,37
14.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	415,13	14 706,38	1 145,38	297,26
15.	Участок	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	415,13	14706,38	1 145,38	297,26
16.	Кепервеем	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	477,15	15 679,53	1 255,72	306,18
17.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	477,15	15 348,65	1 239,29	306,18
18.		с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	494,01	15 348,65	1 256,16	318,43
19.		с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	459,26	16 771,36	1 292,05	340,72
20.		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	459,26	16 771,36	1 292,05	340,72
21.		с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	578,12	18 803,95	1 620,93	208,89
22.		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	664,77	21 598,38	1 862,44	215,16
23.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	664,77	21 598,38	1 862,44	215,16
24.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	764,46	24 839,71	2 141,86	225,70
25.	\	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	764,46	24 839,71	2 141,86	225,70
26.	Участок Омолон	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	878,99	28 572,77	2 463,40	232,47
27.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	878,99	26 144,12	2 328,73	232,47
28.		с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	1 006,35	26 144,12	2 456,08	241,77
29.		с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	1 080,16	25 367,80	2 486,84	258,69
30.	<u> </u>	с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	1 080,16	25 367,80	2 486,84	258,69

Примечание:

Тариф на теплоноситель утвержден постановлением Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 4 декабря 2018 года № 22 -э/1

комитет государственного регулирования цен и тарифов чукотского автономного округа ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 ноября 2022 года

№ 25-э/6

г. Анадырь

О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 17 декабря 2018 года № 26-э/2

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 11 января 2018 года № 2 «Об утверждении Порядка

предоставления субсидии на возмещение ресурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек» и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, в целях осуществления корректировки долгосрочных тарифов, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 17 декабря 2018 года № 26-э/2 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения МУП ЖКХ «Иультинское» на 2019-2023 годы» следующие изменения:

приложения 1-3 к постановлению изложить в редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ, Председатель



к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 25 ноября 2022 года № 25-э/6

«Приложение 1

к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 17 декабря 2018 года № 26-э/2

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую МУП ЖКХ «Иультинское» потребителям, на 2019-2023 годы

Nº	Нациалиста						Во	да				
n/n	Наименова- ние участка	Вид тарифа	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
				Для потребите	елей, в случае отс	утствия диффере	нциации тарифо	в по схеме подкл	очения (без НДС)			
1.	Участок Амгуэма	односта- вочный, руб./Гкал	8 286,93	9 621,53	9 621,53	10 905,14	10 905,14	11 145,33	11 145,33	12 773,39	14 135,94	14 135,94
2.	Участок Конергино	односта- вочный, руб./Гкал	12 494,07	14 499,56	14 499,56	16 637,44	16 637,44	19 136,28	19 136,28	21 860,54	24 488,81	24 488,81
3.	Участок Уэлькаль	односта- вочный, руб./Гкал	11 780,04	13 706,23	13 706,23	15 707,96	15 707,96	18 060,18	18 060,18	20 618,67	22 383,75	22 383,75
4.	Участок Мыс Шмидта	односта- вочный, руб./Гкал	17 778,55	20 590,28	20 590,28	23 681,88	23 681,88	27 225,07	27 225,07	31 094,75	33 199,75	33 199,75
5.	Участок Эгвекинот	односта- вочный, руб./Гкал	7 186,44	7 614,98	7 614,98	8 699,82	8 699,82	8 872,81	8 872,81	9 032,87	10 622,93	10 622,93
						Население (с учетом НДС)					
6.	Участок Амгуэма	односта- вочный, руб./Гкал	532,85	548,84	548,84	575,73	575,73	593,00	593,00	616,72	659,89	659,89
7.	Участок Конергино	односта- вочный, руб./Гкал	587,05	604,66	604,66	634,29	634,29	653,32	653,32	679,45	727,01	727,01
8.	Участок Уэлькаль	односта- вочный, руб./Гкал	559,35	576,13	576,13	604,36	604,36	622,49	622,49	647,39	692,71	692,71
9.	Участок Мыс Шмидта	односта- вочный, руб./Гкал	547,75	564,18	564,18	591,83	591,83	609,58	609,58	633,96	678,34	678,34
10.	Участок Эгвекинот	односта- вочный, руб./Гкал	959,05	987,82	987,82	1 036,22	1 036,22	1 067,31	1 067,31	1 110,00	1 187,70	1 187,70

Примечание:

Приложение 2

к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 17 декабря 2018 года № 26-э/2

Тарифы на теплоноситель, поставляемый МУП ЖКХ «Иультинское» потребителям, на 2019-2023 годы без НДС)

												(оез пдс)
	Hauranaaa	D=					Во	ода				
№ п/п	Наименова- ние участка	Вид тарифа	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
		•			Тариф на 1	еплоноситель, по	оставляемый пот	ребителям				
1.	Участок Конергино	одно- ставочный руб./ куб.м.	935,13	1 074,95	1 074,95	1 236,10	1 236,10	1 421,48	1 421,48	1 634,58	1 635,97	1 635,97
2.	Участок Уэлькаль	одно- ставочный руб./ куб.м.	2 234,79	2 254,02	2 108,85	2 108,85	2 108,85	2 424,90	2 424,90	2 584,77	2 491,34	2 491,34
3.	Участок Мыс Шмидта	одно- ставочный руб./ куб.м.	937,00	1 077,03	1 065,36	1 065,36	1 023,13	1 023,13	1 023,13	1 153,84	1 195,83	1 195,83
4.	Участок Эгвекинот	одно- ставочный руб./ куб.м.	55,90	60,25	53,43	53,43	47,96	47,96	47,96	51,35	42,89	42,89

^{*} Тарифы для населения устанавливаются в сниженном размере для граждан, являющихся собственниками и пользователями помещений в жилых домах. Порядок предоставления субсидии на возмещение ресурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек, утвержден постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 11.01.2018 года № 2.



к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 17 декабря 2018 года № 26-э/2

Тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую МУП ЖКХ «Иультинское» потребителям, на 2019-2023 годы

Nº		звляемую мэтгжжж чту.	1	ебителей, кроме	Тарифы для потребителей, кроме	Тарифы для населения,
П/П	Наименование участка	Период регулирования	Компонент на теплоноситель, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	населения, руб./куб.м (без НДС)	руб./куб.м (с учетом НДС)
1	2	3	4	5	6	7
1.		с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	935,13	12 494,07	1 639,28	221,12
2.		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	1 074,95	14 499,56	1 905,53	227,75
3.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	1 074,95	14 499,56	1 905,53	227,75
4.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	1 236,10	16 637,44	2 189,15	238,91
5.	Участок Конергино	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	1 236,10	16 637,44	2 189,15	238,91
6.	участок конергино	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	1 421,48	19 136,28	2 517,67	246,08
7.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	1 421,48	19 136,28	2 5 1 7,6 7	246,08
8.		с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	1 634,58	21 860,54	2 886,84	255,92
9.		с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	1 635,97	24 488,81	3 038,78	273,83
10.		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	1 635,97	24 488,81	3 038,78	273,83
11.		с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	2 234,79	11 780,04	2 942,00	180,04
12.		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	2 254,02	13 706,23	3 088,67	185,44
13.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	2 108,85	13 706,23	2 943,50	185,44
14.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	2 108,85	15 707,96	3 065,40	194,53
15.	Участок Уэлькаль	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	2 108,85	15 707,96	3 065,40	194,53
16.	34aCTOR 33JIBRAJIB	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	2 424,90	18 060,18	3 524,69	200,37
17.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	2 424,90	18 060,18	3 524,68	200,37
18.		с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	2 584,77	20 618,67	3 840,36	208,38
19.		с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	2 491,34	22 383,75	3 854,41	222,97
20.		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	2 491,34	22 383,75	3 854,41	222,97
21.		с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	937,00	17 778,55	2 089,31	181,37
22.		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	1 077,03	20 590,28	2 330,89	186,81
23.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	1 065,36	20 590,28	2 3 1 9, 2 2	186,81
24.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	1 065,36	23 681,88	2 507,48	195,96
25.	Участок Мыс Шмидта	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	1 023,13	23 681,88	2 465,25	195,96
26.	участок мыс шмидта	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	1 023,13	27 225,07	2 681,02	201,84
27.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	1 023,13	27 225,07	2 681,02	201,84
28.		с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	1 153,84	31 094,75	3 047,38	209,91
29.		с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	1 195,83	33 199,75	3 217,55	224,60
30.		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	1 195,83	33 199,75	3 217,55	224,60
31.		с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	55,90	7 186,44	563,83	259,76
32.		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	60,25	7 614,98	611,95	267,55
33.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	53,43	7 614,98	605,13	267,55
34.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	53,43	8 699,82	683,72	280,66
35.	Участок Эгвекинот	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	47,96	8 699,82	678,26	280,66
36.	J INCLOSE OF BESTIMOT	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	47,96	8 872,81	690,79	289,08
37.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	47,96	8 872,81	690,79	289,08
38.		с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	51,35	9 032,87	705,78	300,64
39.		с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	42,89	10 622,93	812,52	321,68
40.		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	42,89	10 622,93	812,52	321,68

Примечание:

Тариф на теплоноситель утвержден постановлением Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 17 декабря 2018 года № 26-э/2

комитет государственного регулирования цен и тарифов чукотского автономного округа ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 ноября 2022 года

№ 25-э/9

г. Анадырь

Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП «ЧРКХ» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об осо-

бенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной антимонопольной службы от 11 октября 2022 года № 734/22 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединённых в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, на 2023 год, в среднем по субъектам Российской Федерации и для гарантирующих поставщиков Магаданской области», на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, Правление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа постановляет:

1. Установить с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую



МП «ЧРКХ» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, согласно приложениям 1-3.

2. С 1 декабря 2022 года признать утратившим силу постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 декабря 2021 года № 30-э/5 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП «ЧРКХ» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2022 год».

3. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря

2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ, Председатель

Приложение 1

к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 ноября 2022 года № 25-э/9

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей МП «ЧРКХ»

участок Айон

						участок Аис
		F		c 01.12.2022	по 31.12.2023	
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения –		Цена (тари	ф), без НДС	
	11 77 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7		BH	CH-I	CH-II	HH
1	2	3	4	5	6	7
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мог тегориям потребителей	щность) для потре	ебителей, не отн	осящихся к насе.	пению и приравн	енным к нему к
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	57,59	57,59	57,59	57,59
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.2.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	52,35	52,35	52,35	52,35
1.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт∙ч	57,59	57,59	57,59	57,59
1.2.3	– пиковая зона	руб./кВт∙ч	69,11	69,11	69,11	69,11
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.3.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	30,87	30,87	30,87	30,87
1.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт∙ч	69,11	69,11	69,11	69,11
2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, п энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к н ного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) и лирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской	нему категориям п на электрическую (мощность), утвеј	отребителей, в энергию (мощн ржденных поста	отношении котор юсть) до планиру новлением Праві	ых на территория емых на следую ительства Россий	ях Дальневосто ций период рег
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток	·				
2.2.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	4,93	4,93	4,93	5,81
2.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт∙ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2.3	– пиковая зона	руб./кВт∙ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
2.3.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	1,64	1,64	1,64	1,93
2.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт∙ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, пр дерации, 2021, № 49, ст. 8250)	едусмотренных п	унктом 2 Крите	риев (Собрание з	аконодательства	Российской Ф
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
3.2.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	4,93	4,93	4,93	5,81
3.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт∙ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2.3	– пиковая зона	руб./кВт∙ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
3.3.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	1,64	1,64	1,64	1,93
3.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт∙ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
4	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, пр дерации, 2021, № 49, ст. 8250)	едусмотренных п	унктом 3 Крите	риев (Собрание з	аконодательства	Российской Ф
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	6,27	6,27	6,27	х
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток	-				
4.2.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	4,93	4,93	4,93	х
4.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт⋅ч	6,27	6,27	6,27	Х
4.2.3	– пиковая зона	руб./кВт⋅ч	7,52	7,52	7,52	Х
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
4.3.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	1,64	1,64	1,64	х



4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
5	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, г дерации, 2021, № 49, ст. 8250)	предусмотренных	пунктом 4 Крите	риев (Собрание :	законодательства	Российской Фе
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
5.2.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	4,93	4,93	4,93	х
5.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт∙ч	6,27	6,27	6,27	х
5.2.3	– пиковая зона	руб./кВт∙ч	7,52	7,52	7,52	х
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			'		
5.3.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	1,64	1,64	1,64	х
5.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт-ч	7,52	7,52	7,52	х
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	X
6	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, г дерации, 2021, № 49, ст. 8250)		пунктом 5 Крите		⊥ законодательства	
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт-ч	х	Х	х	7,39
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток	pyo./RB1 1	Α		Α	1,00
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт₁ч	Х			5,81
				X	X	
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт-ч	X	X	X	7,39
6.2.3	– пиковая зона	руб./кВт∙ч	Х	Х	Х	8,87
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			1	T	
6.3.1	– ночная зона	руб./кВт-ч	Х	Х	Х	1,93
6.3.2	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт⋅ч	Х	Х	Х	8,87
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	Х	Х	Х	3 142,17
7	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, г дерации, 2021, № 49, ст. 8250)	предусмотренных	пунктом 6 Крите	риев (Собрание :	законодательства	Российской Ф
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	18,59	18,59	18,59	19,44
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
7.2.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	15,41	15,41	15,41	16,12
7.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт∙ч	18,59	18,59	18,59	19,44
7.2.3	– пиковая зона	руб./кВт∙ч	22,31	22,31	22,31	23,33
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток		'	'	·	
7.3.1	– ночная зона	руб./кВт⋅ч	8,40	8,40	8,40	8,78
7.3.2	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт-ч	22,31	22,31	22,31	23,33
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.				5 977,70
8	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, г дерации, 2021, № 49, ст. 8250)		пунктом 7 Крите	⊥ риев (Собрание :	⊥ законодательства	· · · · · ·
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт⋅ч	18,59	18,59	18,59	19,44
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток	pyo./kbi i	10,00	10,00	10,00	10,44
		n. 6 / D=	15 41	15 41	15.41	16.10
8.2.1	– ночная зона	руб./кВт-ч	15,41	15,41	15,41	16,12
8.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт-ч	18,59	18,59	18,59	19,44
8.2.3	- пиковая зона	руб./кВт∙ч	22,31	22,31	22,31	23,33
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток				1	
8.3.1	– ночная зона	руб./кВт⋅ч	8,40	8,40	8,40	8,78
8.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт⋅ч	22,31	22,31	22,31	23,33
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
9	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, г дерации, 2021, № 49, ст. 8250)	предусмотренных	пунктом 8 Крите	риев (Собрание :	законодательства	Российской Ф
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт⋅ч	31,93	31,93	31,93	32,49
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
9.2.1	– ночная зона	руб./кВт⋅ч	26,47	26,47	26,47	26,94
9.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт⋅ч	31,93	31,93	31,93	32,49
	– ПИКОВАЯ ЗОНА	руб./кВт⋅ч	38,32	38,32	38,32	38,99
9.2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
9.2.3			14,43	14,43	14,43	14,68
9.3	– ночная зона	руб./кВт∙ч		,	,	,
9.3 9.3.1	– НОЧНАЯ ЗОНА – ЛНЕВНАЯ ЗОНА (ПИКОВАЯ И ПОЛУПИКОВАЯ)	руб./кВт∙ч руб./кВт∙ч		38.32	38.32	38 99
9.3 9.3.1 9.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт∙ч	38,32	38,32	38,32	38,99
9.2.3 9.3 9.3.1 9.3.2 9.4 10	– дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, и	руб./кВт·ч тыс.руб.	38,32	-	-	-
9.3 9.3.1 9.3.2 9.4	– дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий	руб./кВт·ч тыс.руб.	38,32	-	-	-



10.2.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	26,47	26,47	26,47	26,94
10.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт∙ч	31,93	31,93	31,93	32,49
10.2.3	– пиковая зона	руб./кВт∙ч	38,32	38,32	38,32	38,99
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
10.3.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	14,43	14,43	14,43	14,68
10.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт∙ч	38,32	38,32	38,32	38,99
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-

Приложение 2 к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 ноября 2022 года № 25-э/9

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей МП «ЧРКХ»

участок Биллингс

				c.01.12.2022	по 31.12.2023	ICTOR DIDDIVINI
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа	Единица			ф), без НДС	
	по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	измерения –	BH	CH-I	CH-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (м тегориям потребителей		ебителей, не отн			1
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	81,73	81,73	81,73	81,73
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			1		'
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт∙ч	66,22	66,22	66,22	66,22
1.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт∙ч	81,73	81,73	81,73	81,73
1.2.3	– пиковая зона	руб./кВт⋅ч	98,08	98,08	98,08	98,08
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток	1-7-7	,	1 1711		1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1
1.3.1	– ночная зона	руб./кВт⋅ч	27.98	27,98	27,98	27,98
1.3.2	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт-ч	98.08	98,08	98,08	98,08
2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным и ного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов лирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энерги от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российско	к нему категориям п) на электрическую ю (мощность), утве й Федерации, 2021	ютребителей, в энергию (мощю ржденных поста , № 49, ст. 8250	отношении котор ность) до планиру ановлением Прав о) (далее – Крите	оых на территори: /емых на следую: ительства Россий рии)	ях Дальневосточ ций период регу іской Федерациі
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток				_	
2.2.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	4,95	4,95	4,95	5,84
2.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт∙ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2.3	– пиковая зона	руб./кВт∙ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
2.3.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	2,26	2,26	2,26	2,66
2.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт⋅ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, г дерации, 2021, № 49, ст. 8250)	редусмотренных п	унктом 2 Крите	риев (Собрание з	законодательства	Российской Фе
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	6,27	6,27	6,27	6,78
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
3.2.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	4,95	4,95	4,95	5,84
3.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт∙ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2.3	– пиковая зона	руб./кВт∙ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
3.3.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	2,26	2,26	2,26	2,66
3.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт∙ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
4	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, г дерации, 2021, № 49, ст. 8250)	предусмотренных п	унктом 3 Крите	риев (Собрание з	ваконодательства	Российской Фе
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
4.2.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	4,95	4,95	4,95	х
4.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт∙ч	6,27	6,27	6,27	х
4.2.3	– пиковая зона	руб./кВт∙ч	7,52	7,52	7,52	х
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					



4.3.1						
	– ночная зона	руб./кВт∙ч	2,26	2,26	2,26	Х
4.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт∙ч	7,52	7,52	7,52	х
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	х
5	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребите дерации, 2021, № 49, ст. 8250)	лей, предусмотренных пу	унктом 4 Крите	риев (Собрание з	аконодательства	Российской Фе
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	6,27	6,27	6,27	х
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
5.2.1	– ночная зона	руб./кВт⋅ч	4,95	4,95	4,95	x
5.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт⋅ч	6,27	6,27	6,27	х
5.2.3	– пиковая зона	руб./кВт∙ч	7,52	7,52	7,52	х
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток	(
5.3.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	2,26	2,26	2,26	Х
5.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт⋅ч	7,52	7,52	7,52	Х
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	•	-	-	Х
6	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребите. дерации, 2021, № 49, ст. 8250)	лей, предусмотренных пу	унктом 5 Крите	риев (Собрание з	аконодательства	Российской Ф
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	Х	х	х	7,39
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
6.2.1	– ночная зона	руб./кВт⋅ч	X	х	Х	5,84
6.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт⋅ч	X	х	Х	7,39
6.2.3	– пиковая зона	руб./кВт∙ч	Х	х	Х	8,87
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток				I	
6.3.1	– ночная зона	руб./кВт⋅ч	X	Х	х	2,66
6.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт∙ч	Х	Х	Х	8,87
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	X	Х	Х	2 878,73
7	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребите. дерации, 2021, № 49, ст. 8250)	лей, предусмотренных пу	унктом 6 Крите	риев (Собрание з	аконодательства	Российской Ф
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	24,38	24,38	24.38	25,23
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток	1		2.,00	2.,00	20,20
7.2.1	ночная зона	руб./кВт.ч	19,80	19,80	19,80	20,49
7.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт.ч	24,38	24,38	24,38	25,23
7.2.3	– пиковая зона	руб./кВт.ч	29,26	29,26	29,26	30,28
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток	1	·	,	,	,
7.3.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	10,94	10,94	10,94	11,32
7.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт∙ч	29,26	29,26	29,26	30,28
7.4		=	-	-	-	3 728,68
1.4	Сумма субсидий	тыс.руб.				
8	Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребите дерации, 2021, № 49, ст. 8250)		унктом 7 Крите	риев (Собрание з	аконодательства	Российской Ф
	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребите.		унктом 7 Крите 24,38	риев (Собрание з 24,38	24,38	25,23
8	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребите дерации, 2021, № 49, ст. 8250)	лей, предусмотренных пу руб./кВт.ч	•		1	
8 8.1 8.2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребите дерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф	лей, предусмотренных пу руб./кВт.ч	•		1	
8 8.1 8.2 8.2.1	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребите. дерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток	лей, предусмотренных пу руб./кВт-ч	24,38	24,38	24,38	25,23
8 8.1 8.2 8.2.1 8.2.2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребите дерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток – ночная зона	лей, предусмотренных пу руб./кВт-ч руб./кВт-ч	24,38	24,38	24,38	25,23
8 8.1 8.2 8.2.1 8.2.2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребите дерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток – ночная зона – полупиковая зона	руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч	24,38 19,80 24,38	24,38 19,80 24,38	24,38 19,80 24,38	25,23 20,49 25,23
8 8.1 8.2 8.2.1 8.2.2 8.2.3 8.3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребите дерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток – ночная зона – полупиковая зона – пиковая зона	руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч	24,38 19,80 24,38	24,38 19,80 24,38	24,38 19,80 24,38	25,23 20,49 25,23
8.1 8.2 8.2.1 8.2.2 8.2.3 8.3 8.3.1	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребите дерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток — ночная зона — полупиковая зона — пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток	руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч	24,38 19,80 24,38 29,26	24,38 19,80 24,38 29,26	24,38 19,80 24,38 29,26	25,23 20,49 25,23 30,28
8.1 8.2 8.2.1 8.2.2 8.2.3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребите. дерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток — ночная зона — полупиковая зона — пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток — ночная зона	руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч	24,38 19,80 24,38 29,26	24,38 19,80 24,38 29,26	24,38 19,80 24,38 29,26	25,23 20,49 25,23 30,28
8 8.1 8.2 8.2.1 8.2.2 8.2.3 8.3 8.3.1 8.3.2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребите дерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток — ночная зона — полупиковая зона — пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб.	24,38 19,80 24,38 29,26 10,94 29,26	24,38 19,80 24,38 29,26 10,94 29,26	24,38 19,80 24,38 29,26 10,94 29,26 -	25,23 20,49 25,23 30,28 11,32 30,28
8 8.1 8.2 8.2.1 8.2.2 8.2.3 8.3 8.3.1 8.3.2 8.4	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребите. дерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток — ночная зона — полупиковая зона — пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребите.	руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб.	24,38 19,80 24,38 29,26 10,94 29,26	24,38 19,80 24,38 29,26 10,94 29,26	24,38 19,80 24,38 29,26 10,94 29,26 -	25,23 20,49 25,23 30,28 11,32 30,28
8 8.1 8.2 8.2.1 8.2.2 8.2.3 8.3 8.3.1 8.3.2 8.4 9	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребите дерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток — ночная зона — полупиковая зона — пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребите дерации, 2021, № 49, ст. 8250)	руб./кВт-ч тыс.руб.	24,38 19,80 24,38 29,26 10,94 29,26 унктом 8 Крите	24,38 19,80 24,38 29,26 10,94 29,26 - риев (Собрание з	24,38 19,80 24,38 29,26 10,94 29,26 - аконодательства	25,23 20,49 25,23 30,28 11,32 30,28 -
8 8.1 8.2 8.2.1 8.2.2 8.2.3 8.3 8.3.1 8.3.2 8.4 9	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребите дерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток — ночная зона — полупиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток — ночная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребите дерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф	руб./кВт-ч тыс.руб.	24,38 19,80 24,38 29,26 10,94 29,26 унктом 8 Крите	24,38 19,80 24,38 29,26 10,94 29,26 - риев (Собрание з	24,38 19,80 24,38 29,26 10,94 29,26 - аконодательства	25,23 20,49 25,23 30,28 11,32 30,28 -
8.1 8.2 8.2.1 8.2.2 8.2.3 8.3 8.3.1 8.3.2 8.4 9.1 9.2 9.2.1	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребите дерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток — ночная зона — полупиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток — ночная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребите дерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток	руб./кВт-ч тыс.руб. руб./кВт-ч	24,38 19,80 24,38 29,26 10,94 29,26 унктом 8 Крите	24,38 19,80 24,38 29,26 10,94 29,26 риев (Собрание з	19,80 24,38 29,26 10,94 29,26 - аконодательства 44,00	25,23 20,49 25,23 30,28 11,32 30,28 - Российской Ф
8.1 8.2 8.2.1 8.2.2 8.2.3 8.3.1 8.3.1 9.1 9.1 9.2 9.2.1	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребите дерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток — ночная зона — полупиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток — ночная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребите дерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток — ночная зона	руб./кВт-ч	24,38 19,80 24,38 29,26 10,94 29,26 	24,38 19,80 24,38 29,26 10,94 29,26 - риев (Собрание з 44,00 35,74	19,80 24,38 29,26 10,94 29,26 аконодательства 44,00	25,23 20,49 25,23 30,28 11,32 30,28 - Российской Ф 44,56
8.1 8.2 8.2.1 8.2.2 8.2.3 8.3.3 8.3.1 9.1 9.1 9.2 9.2.1	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребите дерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток — ночная зона — полупиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток — ночная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребите дерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток — ночная зона — полупиковая зона	руб./кВт-ч тыс.руб. руб./кВт-ч тыс.руб. руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч	24,38 19,80 24,38 29,26 10,94 29,26 - унктом 8 Крите 44,00 35,74 44,00	24,38 19,80 24,38 29,26 10,94 29,26 риев (Собрание з 44,00 35,74 44,00	24,38 19,80 24,38 29,26 10,94 29,26 - аконодательства 44,00 35,74 44,00	25,23 20,49 25,23 30,28 11,32 30,28 - Российской Ф 44,56 36,19 44,56
8 8.1 8.2 8.2.1 8.2.2 8.2.3 8.3 8.3.1 8.3.2 8.4 9 9.1 9.2.1 9.2.2 9.2.3 9.3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребите дерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток — ночная зона — полупиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток — ночная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребите дерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток — ночная зона — полупиковая зона — полупиковая зона	руб./кВт-ч тыс.руб. руб./кВт-ч тыс.руб. руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч	24,38 19,80 24,38 29,26 10,94 29,26 - унктом 8 Крите 44,00 35,74 44,00	24,38 19,80 24,38 29,26 10,94 29,26 риев (Собрание з 44,00 35,74 44,00	24,38 19,80 24,38 29,26 10,94 29,26 - аконодательства 44,00 35,74 44,00	25,23 20,49 25,23 30,28 11,32 30,28 - Российской Ф 44,56 36,19 44,56
8 8.1 8.2 8.2.1 8.2.2 8.2.3 8.3 8.3.1 8.3.2 8.4 9 9.1 9.2 9.2.1 9.2.2 9.2.3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребите дерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток — ночная зона — пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток — ночная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток — ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребите дерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток — ночная зона — полупиковая зона — пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток	руб./кВт-ч	24,38 19,80 24,38 29,26 10,94 29,26 унктом 8 Крите 44,00 35,74 44,00 52,80	24,38 19,80 24,38 29,26 10,94 29,26 риев (Собрание з 44,00 35,74 44,00 52,80	24,38 19,80 24,38 29,26 10,94 29,26 - аконодательства 44,00 35,74 44,00 52,80	25,23 20,49 25,23 30,28 11,32 30,28 - Российской Фи 44,56 36,19 44,56 53,47



10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	44,00	44,00	44,00	44,56
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
10.2.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	35,74	35,74	35,74	36,19
10.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт∙ч	44,00	44,00	44,00	44,56
10.2.3	– пиковая зона	руб./кВт∙ч	52,80	52,80	52,80	53,47
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
10.3.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	19,74	19,74	19,74	19,99
10.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт∙ч	52,80	52,80	52,80	53,47
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-

к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 ноября 2022 года № 25-э/9

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей МП «ЧРКХ» участок Рыткучи

						асток Рыткуч
	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа	Единица		c 01.12.2022 r	10 31.12.2023	
№ п/п	по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	измерения —		Цена (тарис), без НДС	
		,	BH	CH-I	CH-II	HH
1	2	3	4	5	6	7
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (тегориям потребителей	мощность) для потре	бителей, не от	носящихся к насел	пению и приравн	енным к нему ка
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	11,91	11,91	11,91	11,91
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.2.1	– ночная зона	руб./кВт⋅ч	10,59	10,59	10,59	10,59
1.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт⋅ч	11,91	11,91	11,91	11,91
1.2.3	– пиковая зона	руб./кВт⋅ч	14,29	14,29	14,29	14,29
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.3.1	– ночная зона	руб./кВт⋅ч	6,86	6,86	6,86	6,86
1.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт∙ч	14,29	14,29	14,29	14,29
2	энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным ного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифслирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергот 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российск	ов) на электрическую ию (мощность), утвер кой Федерации, 2021	энергию (мощю жденных поста , № 49, ст. 8250	ность) до планиру ановлением Прави 0) (далее – Критер	емых на следуюц тельства Россий ии)	ций период регу ской Федераци
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
2.2.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	4,90	4,90	4,90	5,30
2.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт∙ч	6,27	6,27	6,27	6,78
2.2.3	– пиковая зона	руб./кВт∙ч	7,52	7,52	7,52	8,14
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			1		T
2.3.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	2,04	2,04	2,04	2,21
2.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт∙ч	7,52	7,52	7,52	8,14
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, дерации, 2021, № 49, ст. 8250)	, предусмотренных пу	унктом 2 Крите	риев (Собрание з	аконодательства	Российской Фе
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	6,27	6,27	6,27	6,78
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
3.2.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	4,90	4,90	4,90	5,30
3.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт∙ч	6,27	6,27	6,27	6,78
3.2.3	– пиковая зона	руб./кВт∙ч	7,52	7,52	7,52	8,14
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					T
3.3.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	2,04	2,04	2,04	2,21
3.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт∙ч	7,52	7,52	7,52	8,14
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
4	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, дерации, 2021, № 49, ст. 8250)	, предусмотренных пу	унктом 3 Крите	риев (Собрание з	аконодательства	Российской Фе
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	6,27	6,27	6,27	х
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
4.2.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	4,90	4,90	4,90	х
4.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт∙ч	6,27	6,27	6,27	х
4.2.3	– пиковая зона	руб./кВт∙ч	7,52	7,52	7,52	х
4.2.3	10					
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
4.3 4.3.1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток – ночная зона	руб./кВт∙ч	2,04	2,04	2,04	Х
4.3		руб./кВт∙ч руб./кВт∙ч	2,04 7,52	2,04 7,52	2,04 7,52	X X



5	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, г дерации, 2021, № 49, ст. 8250)	.pop)	унктом 4 крите	p2 (000pa0	аконодательства	Российской Ф
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	6,27	6,27	6,27	Х
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					_
5.2.1	– ночная зона	руб./кВт⋅ч	4,90	4,90	4,90	х
5.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт⋅ч	6,27	6,27	6,27	х
5.2.3	– пиковая зона	руб./кВт∙ч	7,52	7,52	7,52	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			1		
5.3.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	2,04	2,04	2,04	Х
5.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт∙ч	7,52	7,52	7,52	х
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	х
6	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, г дерации, 2021, № 49, ст. 8250)	тредусмотренных пу	унктом 5 Крите	риев (Собрание з	аконодательства	Российской Ф
6.1	дерации, 2021, № 49, ст. 0250) Одноставочный тариф	руб./кВт⋅ч	X	Х	Х	6,78
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток	руо./кы ч	Х	X	Χ	0,70
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт∙ч	Х	Х	Х	5.30
5.2.2	– почная зона – полупиковая зона	руб./кВт∙ч	X	X	X	6,78
5.2.3	– пиковая зона – пиковая зона	руб./кВт∙ч				8,14
6.3	— пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток	руо./кы-ч	X	Х	Х	0,14
6.3.1		ρνής /νPτ μ	V	V	V	2,21
i.3.1	– ночная зона– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч руб./кВт·ч	X	X	X X	8,14
6.4	– дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий	руо./квт-ч	X	X	X X	463.77
	Сумма суосидии Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, г			1		,
7	дерации, 2021, № 49, ст. 8250)	- Podlowo (bennok II)	JK.OW O KPMIE	улов (Эворапие з	иконода гелво гва	GOOFFFICKURI Y
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт∙ч	7,62	7,62	7,62	8,48
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
7.2.1	– ночная зона	руб./кВт⋅ч	6,07	6,07	6,07	6,75
.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт⋅ч	7,62	7,62	7,62	8,48
.2.3	– пиковая зона	руб./кВт⋅ч	9,15	9,15	9,15	10,17
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
.3.1	– ночная зона	руб./кВт⋅ч	2,94	2,94	2,94	3,27
.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт⋅ч	9,15	9,15	9,15	10,17
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	646,11
8	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, г	тредусмотренных пу	унктом 7 Крите	риев (Собрание з	аконодательства	Российской Ф
	дерации, 2021, № 49, ст. 8250)	C / D	7.00	7.00	7.00	0.40
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт-ч	7,62	7,62	7,62	8,48
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток	C / D	0.07	0.07	0.07	
3.2.1	– ночная зона	руб./кВт∙ч	6,07	6.07	6.07	0.75
3.2.2	– полупиковая зона	- C / D	7.00	· ·	,	6,75
3.2.3		руб./кВт∙ч	7,62	7,62	7,62	8,48
8.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч руб./кВт·ч	7,62 9,15	· ·	,	· ·
	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток	руб./кВт-ч	9,15	7,62 9,15	7,62 9,15	8,48 10,17
3.3.1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток – ночная зона	руб./кВт.ч	9,15	7,62 9,15 2,94	7,62 9,15 2,94	8,48 10,17 3,27
3.3.1 3.3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток – ночная зона – дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч	9,15 2,94 9,15	7,62 9,15	7,62 9,15	8,48 10,17
3.3.1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток – ночная зона – дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий	руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб.	9,15 2,94 9,15	7,62 9,15 2,94 9,15	7,62 9,15 2,94 9,15	8,48 10,17 3,27 10,17
3.3.1 3.3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток – ночная зона – дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, г	руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб.	9,15 2,94 9,15	7,62 9,15 2,94 9,15	7,62 9,15 2,94 9,15	8,48 10,17 3,27 10,17
3.3.1 3.3.2 8.4 9	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток – ночная зона – дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, г дерации, 2021, № 49, ст. 8250)	руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб.	9,15 2,94 9,15 - унктом 8 Крите	7,62 9,15 2,94 9,15 - риев (Собрание з	7,62 9,15 2,94 9,15 - аконодательства	8,48 10,17 3,27 10,17 -
3.3.1 3.3.2 8.4 9	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток – ночная зона – дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, г дерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф	руб./кВт.ч руб./кВт.ч руб./кВт.ч тыс.руб.	9,15 2,94 9,15	7,62 9,15 2,94 9,15	7,62 9,15 2,94 9,15	8,48 10,17 3,27 10,17
8.3.1 8.3.2 8.4 9 9.1 9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток – ночная зона – дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, г дерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток	руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. предусмотренных пу	9,15 2,94 9,15 - унктом 8 Крите 9,09	7,62 9,15 2,94 9,15 - риев (Собрание з	7,62 9,15 2,94 9,15 - аконодательства 9,09	8,48 10,17 3,27 10,17 - а Российской С
9.1 9.2 1.2.1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток – ночная зона – дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, г дерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток – ночная зона	руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. предусмотренных пу руб./кВт-ч	9,15 2,94 9,15 - унктом 8 Крите 9,09 7,24	7,62 9,15 2,94 9,15 - риев (Собрание з 9,09	7,62 9,15 2,94 9,15 - аконодательства 9,09	8,48 10,17 3,27 10,17 - а Российской С 9,65
9.1 9.2 0.2.1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток – ночная зона – дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, г дерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток – ночная зона – полупиковая зона	руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. предусмотренных пу руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч	9,15 2,94 9,15 - унктом 8 Крите 9,09 7,24 9,09	7,62 9,15 2,94 9,15 - риев (Собрание з 9,09 7,24 9,09	7,62 9,15 2,94 9,15 - аконодательства 9,09 7,24 9,09	8,48 10,17 3,27 10,17 - а Российской С 9,65
9.1 9.2 0.2.1 0.2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток – ночная зона – дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, г дерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток – ночная зона – полупиковая зона – пиковая зона	руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. предусмотренных пу руб./кВт-ч	9,15 2,94 9,15 - унктом 8 Крите 9,09 7,24	7,62 9,15 2,94 9,15 - риев (Собрание з 9,09	7,62 9,15 2,94 9,15 - аконодательства 9,09	8,48 10,17 3,27 10,17 - а Российской С 9,65
9.1 9.2 0.2.1 0.2.2 9.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток - ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, г дерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток - ночная зона - полупиковая зона - пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток	руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. предусмотренных пу руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч	9,15 2,94 9,15 - унктом 8 Крите 9,09 7,24 9,09 10,91	7,62 9,15 2,94 9,15 - риев (Собрание з 9,09 7,24 9,09 10,91	7,62 9,15 2,94 9,15 - аконодательства 9,09 7,24 9,09 10,91	8,48 10,17 3,27 10,17 - 1 Российской (9,65 7,69 9,65 11,58
9.2 0.2.1 0.2.2 0.2.1 0.2.2 0.3.1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток - ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, г дерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток - ночная зона - пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток - ночная зона	руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. предусмотренных пу руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч	9,15 2,94 9,15 - унктом 8 Крите 9,09 7,24 9,09 10,91	7,62 9,15 2,94 9,15 - риев (Собрание з 9,09 7,24 9,09 10,91	7,62 9,15 2,94 9,15 - аконодательства 9,09 7,24 9,09 10,91	8,48 10,17 3,27 10,17 - 1 Российской С 9,65 7,69 9,65 11,58
3.3.1 3.3.2 8.4 9 9.1 9.2 0.2.1 0.2.2 0.2.3 9.3 0.3.1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток - ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, г дерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток - ночная зона - полупиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток - ночная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток - ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. предусмотренных пу руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч	9,15 2,94 9,15 - унктом 8 Крите 9,09 7,24 9,09 10,91	7,62 9,15 2,94 9,15 - риев (Собрание з 9,09 7,24 9,09 10,91	7,62 9,15 2,94 9,15 - аконодательства 9,09 7,24 9,09 10,91	8,48 10,17 3,27 10,17 - 1 Российской С 9,65 7,69 9,65 11,58
9.1 9.2 1.2.2 1.2.2 1.3.2 9.3 1.3.1 1.3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток - ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, г дерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток - ночная зона - пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток - ночная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток - ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий	руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. предусмотренных пу руб./кВт-ч	9,15 2,94 9,15 - унктом 8 Крите 9,09 7,24 9,09 10,91 3,50 10,91 -	7,62 9,15 2,94 9,15 - риев (Собрание з 9,09 7,24 9,09 10,91 3,50 10,91	7,62 9,15 2,94 9,15 - аконодательства 9,09 7,24 9,09 10,91 3,50 10,91	8,48 10,17 3,27 10,17 - 1 Российской С 9,65 7,69 9,65 11,58
9.1 9.2 1.2.2 1.2.2 1.3.2 9.3 1.3.1 1.3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток - ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, г дерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток - ночная зона - полупиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток - ночная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток - ночная зона — дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. предусмотренных пу руб./кВт-ч	9,15 2,94 9,15 - унктом 8 Крите 9,09 7,24 9,09 10,91 3,50 10,91 -	7,62 9,15 2,94 9,15 - риев (Собрание з 9,09 7,24 9,09 10,91 3,50 10,91	7,62 9,15 2,94 9,15 - аконодательства 9,09 7,24 9,09 10,91 3,50 10,91	8,48 10,17 3,27 10,17 - 1 Российской С 9,65 7,69 9,65 11,58
9.1 9.2 1.2.1 1.2.2 1.2.3 9.3 1.3.1 1.3.2 9.4	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток - ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, г дерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток - ночная зона - полупиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток - ночная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток - ночная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток - ночная зона Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, г	руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. предусмотренных пу руб./кВт-ч	9,15 2,94 9,15 - унктом 8 Крите 9,09 7,24 9,09 10,91 3,50 10,91 -	7,62 9,15 2,94 9,15 - риев (Собрание з 9,09 7,24 9,09 10,91 3,50 10,91	7,62 9,15 2,94 9,15 - аконодательства 9,09 7,24 9,09 10,91 3,50 10,91	8,48 10,17 3,27 10,17 - 1 Российской С 9,65 7,69 9,65 11,58
9.1 9.2 1.2.2 1.2.2 1.2.3 1.3.1 1.3.2 1.4 1.5 1.5 1.5 1.5 1.5 1.5 1.5 1.5	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток - ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, г дерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток - ночная зона - полупиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток - ночная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток - ночная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток - ночная зона Сумма зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, г дерации, 2021, № 49, ст. 8250)	руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. предусмотренных пу руб./кВт-ч тыс.руб.	9,15 2,94 9,15 - унктом 8 Крите 9,09 7,24 9,09 10,91 3,50 10,91 - унктом 9 Крите	7,62 9,15 2,94 9,15 - риев (Собрание з 9,09 7,24 9,09 10,91 3,50 10,91 - риев (Собрание з	7,62 9,15 2,94 9,15 - аконодательства 9,09 7,24 9,09 10,91 3,50 10,91 - аконодательства	8,48 10,17 3,27 10,17 - 10,17
3.1 3.2 8.4 9 9.1 9.2 2.1 .2.2 2.3 9.3 3.1 3.2 9.4 10	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток - ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, г дерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток - ночная зона - полупиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток - ночная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток - ночная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, г дерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф	руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. предусмотренных пу руб./кВт-ч тыс.руб.	9,15 2,94 9,15 - унктом 8 Крите 9,09 7,24 9,09 10,91 3,50 10,91 - унктом 9 Крите	7,62 9,15 2,94 9,15 - риев (Собрание з 9,09 7,24 9,09 10,91 3,50 10,91 - риев (Собрание з	7,62 9,15 2,94 9,15 - аконодательства 9,09 7,24 9,09 10,91 3,50 10,91 - аконодательства	8,48 10,17 3,27 10,17 - 10,17
.3.1 .3.2 8.4 9 9.1 9.2 .2.1 .2.2 .2.3 9.3 .3.1 .3.2 9.4 10	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток - ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, г дерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток - ночная зона - полупиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток - ночная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток - ночная зона Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, г дерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток - ночная зона	руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. предусмотренных пу руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. предусмотренных пу	9,15 2,94 9,15 - унктом 8 Крите 9,09 7,24 9,09 10,91 3,50 10,91 - унктом 9 Крите	7,62 9,15 2,94 9,15 - риев (Собрание з 9,09 7,24 9,09 10,91 3,50 10,91 - риев (Собрание з 9,09	7,62 9,15 2,94 9,15 - аконодательства 9,09 7,24 9,09 10,91 3,50 10,91 - аконодательства 9,09	8,48 10,17 3,27 10,17 - 10,17
3.3.1 3.3.2 8.4 9 9.1 9.2 9.2.1 9.2.2 9.3 9.3 10.3.2 9.4 10.1 10.2 0.2.1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток - ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, г дерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток - ночная зона - полупиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток - ночная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток - ночная зона Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, г дерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток - ночная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток - ночная зона - полупиковая зона	руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. предусмотренных пу руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. предусмотренных пу	9,15 2,94 9,15 - унктом 8 Крите 9,09 7,24 9,09 10,91 3,50 10,91 - унктом 9 Крите	7,62 9,15 2,94 9,15 - риев (Собрание з 9,09 7,24 9,09 10,91 3,50 10,91 - риев (Собрание з 9,09 7,24 9,09 7,24	7,62 9,15 2,94 9,15 - аконодательства 9,09 7,24 9,09 10,91 3,50 10,91 - аконодательства 9,09 7,24	8,48 10,17 3,27 10,17 - 10,17
3.3.1 3.3.2 8.4 9 9.1 9.2 9.2.1 9.2.2 9.2.3 9.3.1 9.3.2 9.4 10.1 10.2 0.2.1 0.2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток - ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, г дерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток - ночная зона - полупиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток - ночная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток - ночная зона Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, г дерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток - ночная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток - ночная зона - полупиковая зона	руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. предусмотренных пу руб./кВт-ч	9,15 2,94 9,15 - унктом 8 Крите 9,09 7,24 9,09 10,91 - 3,50 10,91 - унктом 9 Крите 9,09 7,24 9,09	7,62 9,15 2,94 9,15 - риев (Собрание з 9,09 7,24 9,09 10,91 3,50 10,91 - риев (Собрание з 9,09 7,24 9,09 7,24 9,09	7,62 9,15 2,94 9,15 - аконодательства 9,09 7,24 9,09 10,91 - аконодательства 9,09 7,24 9,09 7,24 9,09 7,24 9,09	8,48 10,17 3,27 10,17 - 10,17
3.3.1 3.3.2 8.4	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток - ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, г дерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток - ночная зона - полупиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток - ночная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток - ночная зона Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, г дерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток - ночная зона - полупиковая зона - полупиковая зона - полупиковая зона	руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. предусмотренных пу руб./кВт-ч	9,15 2,94 9,15 - унктом 8 Крите 9,09 7,24 9,09 10,91 - 3,50 10,91 - унктом 9 Крите 9,09 7,24 9,09	7,62 9,15 2,94 9,15 - риев (Собрание з 9,09 7,24 9,09 10,91 3,50 10,91 - риев (Собрание з 9,09 7,24 9,09 7,24 9,09	7,62 9,15 2,94 9,15 - аконодательства 9,09 7,24 9,09 10,91 - аконодательства 9,09 7,24 9,09 7,24 9,09 7,24 9,09	8,48 10,17 3,27 10,17 - 10,17
3.3.1 3.3.2 8.4 9 9.1 9.2 9.2.1 9.2.2 9.2.3 9.3 9.3.1 10.1 10.2 0.2.1 0.2.2 0.2.3 10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток - ночная зона - дневная зона (пиковая и полупиковая) Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, г дерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочный тариф Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток - ночная зона - полупиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток - ночная зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток - ночная зона Сумма субсидий Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, г дерации, 2021, № 49, ст. 8250) Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток - ночная зона - полупиковая зона - полупиковая зона - полупиковая зона - пиковая зона Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток - ночная зона	руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч руб./кВт-ч тыс.руб. предусмотренных пу руб./кВт-ч	9,15 2,94 9,15 - унктом 8 Крите 9,09 7,24 9,09 10,91 - унктом 9 Крите 9,09 7,24 9,09 10,91	7,62 9,15 2,94 9,15 - риев (Собрание з 9,09 7,24 9,09 10,91 3,50 10,91 - риев (Собрание з 9,09 7,24 9,09 10,91	7,62 9,15 2,94 9,15 - аконодательства 9,09 7,24 9,09 10,91 - аконодательства 9,09 7,24 9,09 10,91 10,91 10,91 10,91	8,48 10,17 3,27 10,17 - 10,17



КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 ноября 2022 года

№ 25-э/10

г. Анадырь

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между МП «ЧРКХ» и АО «Чукотэнерго» с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые

акты Правительства Российской Федерации» и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Установить с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между МП «ЧРКХ» и АО «Чукотэнерго», согласно приложению.

го», согласно приложению.
2. С 1 декабря 2022 года признать утратившим силу постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 декабря 2021 года № 30-э/6 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между МП «ЧРКХ» и АО «Чукотэнерго» на 2022 год».

 Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ, Председатель

Приложение

к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 ноября 2022 года № 25-э/10

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между МП «ЧРКХ» и АО «Чукотэнерго»

(без НДС)

№ п/п	Наименование организации	Епинино моморония	Цена (тариф)			
INE II/II	і іаліменование организации	Единица измерения	с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года			
1	2	3	4			
1.	МП «ЧРКХ» – АО «Чукотэнерго»	руб./кВт∙ч	0,60			

комитет государственного регулирования цен и тарифов чукотского автономного округа ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 ноября 2022 года

№ 25-э/13

г. Анадырь

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Чукотского автономного округа с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

- 1. Установить льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций на территории Чукотского автономного округа согласно приложению 1 к настоящему постановлению.
- 2. Для расчета платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям на территории Чукотского автономного округа установить:
- 2.1.1. стандартизированные тарифные ставки согласно приложениям 2-4 к настоящему постановлению;
- 2.1.2. формулы расчета платы за технологическое присоединение согласно приложению 5 к настоящему постановлению.
- 3. Определить размер выпадающих дохо́дов энергоснабжающих организаций Чукотского автономного округа, не включенных в плату за технологическое присоединение, согласно приложению 6.
- 4. С 1 декабря 2022 года признать утратившим силу постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 декабря 2021 года № 30-э/14 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Чукотского автономного округа на 2022 год».
- Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ, Председатель



к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 ноября 2022 года № 25-э/13

Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций на территории Чукотского автономного округа

Таблица 1

№ п/п	Группы заявителей	Ставка платы, руб/кВт (с учетом НДС) с 01.12.2022 по 30.06.2023	Ставка платы, руб/кВт (с учетом НДС) с 01.07.2023 по 31.12.2023
	Для объектов микрогенерации (за исключением случаев подачи заявки Заявителем – юридиче-	<u> </u>	4
1	ским лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации), в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) при присоединении энергопринимающих устройств) при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, (Р несоц)	3 192,00	4 000,00
2	Для объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливаемая в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению, при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности. (Р несоц)	3 192,00	4 000,00
3	Для Заявителей — физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации* (Р соц)	1 064,00	1 064,00

Примечание:

*При заключении договора членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которой (доход которого) ниже величины прожиточного минимума, установленного в Чукотском автономном округе, определенной в соответствии со статьей 4 Федерального закона от 24 октября 1997 г. № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными в:

- статьях 14–16, 18 и 21 Федерального закона от 12 января 1995 г. № 5-ФЗ «О ветеранах»,
- статье 17 Федерального закона от 24 ноября 1995 г. № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»,
- статье 14 Закона Российской Федерации от 15 мая 1991 г. № 1244-1
 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»,
- статье 2 Федерального закона от 10 января 2002 г. № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»,
- части 8 статьи 154 Федерального закона от 22 августа 2004 г. № 122-ФЗ

- «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»,
- статье 1 Федерального закона от 26 ноября 1998 г. № 175-ФЗ «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча»,
- пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27 декабря 1991 г. № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска»,
- Указе Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 г. № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».

Таблица 2

Nº ⊓/⊓	Группы заявителей 2	Ставка платы, руб/кВт (с учетом НДС) с 01.12.2022 по 30.06.2023 3	Ставка платы, руб/кВт (с учетом НДС) с 01.07.2023 по 31.12.2023 4
1	В случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства — от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики; (Р несоц)	3 192,00	4 000,00



к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного от 28 ноября 2022 года № 25-э/13

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Чукотского автономного округа

№ п/п	Вид ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Единица измерения	Размер ставки (без НДС)
1	2	3	4
4	С1 – 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:		Х
ı	 Заявители, указанные в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям; 	руб. за одно присоединение	8 539,38
	 Заявители, указанные в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям 	руб. за одно присоединение	58 901,74
1.1	C1.1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю	руб. за одно присоединение	7 567,10
1.2	C1.2.1– стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб. за одно присоединение	972,29
1.3	C1.2.2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб. за одно присоединение	51 334,65

Приложение 3

к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 ноября 2022 года № 25-э/13

Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Чукотского автономного округа с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 год

№ п/п		Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)					
1		2	3	4	5					
			Перечень стандартизированных тарифных ставок							
C2			Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевс душных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете							
I. 2.1.1.4.3	С	0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.3	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	3 919 526,68					
l. 2.1.1.4.1.1	С	6-10 кВ 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепная	рублей/км	12 751 739,95					
C 3	CTандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство ка- бельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)									
1.3.2.2.1.2	С	0,4 кВ и ниже 3.2.2.1.2	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пласт- массовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	12 024 789,13					
1.3.1.2.2.3.1	С	1-20 κB 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее	рублей/км	12 355 461,66					
C 5			Стандартизированная тарифная ставка (руб./кВт) на покрытие расхо тельство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распр подстанций (РТП)	дов сетевой органи ределительных тра	изации на строи- нсформаторных					
I.5.1.1.2.1	10(6)/0,4 kB C 5.1.1.2.1		однотрансформаторная подстанция (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового типа	рублей/кВт	8 112,54					
I.5.1.1.3.1	С	10(6)/0,4 κB 5.1.1.3.1	однотрансформаторная подстанция (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	13 787,22					

Примечание

С 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики составляет 50 процентов величины указанных расходов с учетом особенностей, установленных абзацами первым – двадцать вторым и двадцать шестым пункта 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. № 861.



к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 ноября 2022 года № 25-э/13

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов энергоснабжающих организаций на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года

	о і докаоря	LULL TUHA TIO OT HCKAUPS LULO TUS	ци		
№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)	
1	2	3	4	5	
1.8.1.1	С ^{0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.2.1	средства коммерческого учета электрическойэнергии (мощности) однофазные	рублей за точку учета	8 112,29	
I.8.2.1	С 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные	рублей	24 019,36	
	С ^{город,1—20 кВ} 8.2.1	прямоговключения	за точку учета		
	С ^{0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.2.2				
1.8.2.2	С ^{0,4 кВ и ниже с ТТ} 8.2.2	средства коммерческого учета электрическойэнергии (мощности) трехфазные полукосвенноговключения	рублей за точку учета	30 234,08	
	C _{8.2.2} ^{1-20 KB}	·			
	С 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.2.3				
1.8.2.3	С ^{0,4 кВ и ниже с ТТ} 8.2.3	средства коммерческого учета электрическойэнергии (мощности) трехфазные косвенноговключения	рублей за точку учета	32 058,90	
	С _{8,2,3} 1-20 кВ				

к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 ноября 2022 года № 25-э/13

Формулы расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Чукотского автономного округа

1. Формула платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Чукотского автономного округа, если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» при технологическом присоединении заявителя: P=C1 + C8i*Qi (руб.),

С1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства (рублей за одно присоединение);

С8і – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), (рублей за точку учета);

- количество точек учета, шт.

2. В случае, если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных линий электропередачи, размер платы определяется по формуле: $P2 = C1 + \sum (C2i, t \times L2i, t)$ (руб.),

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, руб./1 присоединение;

С2і, t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на і-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

L2i,t - протяженность воздушных линий электропередачи на і-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), км.

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке кабельных линий электропередачи, размер платы определяется по формуле:

P3 = C1+ \sum (C3it x L3it) (py6.),

С1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, руб./1 присоединение;

C3i,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на і-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км

L3i,t - протяженность кабельных линий электропередачи на і-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), км.

4. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий электропередачи, размер платы определяется по формуле: $P2, 3 = C1 + \sum (C2it \times L2it) + \sum (C3it \times L3it) (руб.),$

где:

С1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, руб./1 присоединение;

C2i,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на і-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

СЗі, т - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на і-том уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км;

L2i,t - протяженность воздушных линий электропередачи на і-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), км.



L3i.t - протяженность кабельных линий электропередачи на і-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), км.

5. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций (ТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35кВ и выше (ПС), размер платы определяется по формуле: P5;6;7 = C1 + $(\sum (C2i,t \times L2i,t) + \sum (C3i,t \times L3i,t) + \sum (C4i,t \times L4i,t) +$

 Σ (C5i,t;6i,t;7i,t x Ni,t) (pyб.),

С1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, руб./1 присоединение;

С2і, т - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на і-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

L2i,t - протяженность воздушных линий электропередачи на і-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), км;

С3i,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на і-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий. руб./км:

L3i,t - протяженность кабельных линий электропередачи на і-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), км.

C4i,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на і-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), руб./шт.;

L4i,t - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на і-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), шт.;

С5і, т - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), руб./кВт;

С6і, t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), руб./кВт;

С7і, t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), руб./кВт;

Ni - объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на і-том уровне напряжения, кВт.

В соответствии с подпунктом «г» пункта 32 Методических указаний, если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два 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)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

В соответствии с подпунктом «д» пункта 32 Методических указаний, если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

Стандартизированные тарифные ставки С2 и С3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

В случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов «последней мили», для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть дополнительно установлены регулируюшим органом в течение периода регулирования по обращению сетевой организации в течение 30 рабочих дней с даты обращения территориальной сетевой организации.

6. В случаях заключения договора технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, лицами, указанными в подпункте 2 пункта 6 Методических указаний, плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулой (1):

P=min{Рстанд.ст ; р соц ·N}, (1),

Рстанд.ст - стоимость мероприятий по технологическому присоединению, установленная в соответствии с пунктом 5 настоящего постановления, руб.;

N - запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых Устройств, кВт.

В случае технологического присоединения объектов микрогенерации Заявителей - физических лиц, в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, за исключением случаев, предусмотренных абзацем первым настоящего пункта, плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств



и (или) объектов микрогенерации определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулой (2):

 $P=min{Pcтанд.cт; pнecoц · N}, (2).$

В случае подачи заявки Заявителем – юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, и плата за технологическое присоединение указанных объектов минкрогенерации и (или) энергопринимающих устройств определяется по формуле (3):

 $P=min{Pcтанд.ct; рнесоц N}, (3)$

7. Плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимаюших устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок:
- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, установленной приложением 1.

При осуществлении присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, в том числе одновременного присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт и объекта микрогенерации, в случае подачи заявки с 1 июля 2022 г. по 31 декабря 2022 г. в плату за технологическое присоединение включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики в размере не более 50 процентов величины указанной инвестиционной составляющей с учетом особенностей, установленных абзацами первым - двадцать вторым и двадцать шестым пункта 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановление Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. № 861 (далее – Правила).

В случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединя-

емых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства — от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, а стоимость мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

– стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, установленной приложением 1.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзацах первом – двадцать втором и двадцать шестом пункта 17 Правил не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), принадлежащих лицам, которым права владения и (или) пользования земельным участком (в том числе при его использовании без предоставления на основании разрешения) и (или) объектом капитального строительства (нежилым помещением в объекте капитального строительства) предоставлены на срок не более одного года:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;

при технологическом присоединении в границах территории Чукотского автономного округа энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в абзацах первом, четвертом, пятом, двадцатом и двадцать шестом пункта 17 Правил, если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с настоящими Правилами, или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих указанным критериям, расположенных (предполагаемых к расположению в соответствии с поданной заявкой) в границах территории Чукотского автономного округа, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил, соответствующих критериям, указанным в абзаце двадцать шестом Правил, если они расположены (будут располагаться) в границах того же земельного участка (или в границах того же сервитута либо территории, используемой на основании разрешения без предоставления земельного участка или установления сервитута), на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства, в отношении которых ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с настоящими Правилами, или заключен договор, предусматривающий установленные абзацем двадцать шестым настоящего пункта особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

При определении в соответствии с абзацами первым – двадцать вторым размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих гражданам, осуществляющим ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иным правообладателям объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, предусмотренное абзацем первым Правил условие в части, касающейся расстояния до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, составляющего не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, применяется исходя из измерения расстояния по прямой линии от границы территории садоводства или огородничества до ближайшего объекта электрической сети сетевой организации, имеющего указанный в заявке класс напряжения.



к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 ноября 2022 года № 25-э/13

Выпадающие доходы энергоснабжающих организаций Чукотского автономного округа, не включенных в плату за технологическое присоединение

№ п/п	Наименование энергоснабжающей организации	Выпадающие доходы, тыс. рублей
1	2	3
1	АО «Чукотэнерго»	0,00
2	ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз»	0,00
3	МП ЖКХ Билибинского муниципального района	0,00
4	МУП ЖКХ «Иультинское»	0,00
5	МП «Чаунское РКХ»	0,00
6	МУП «Айсберг»	0,00
7	ООО «Электро-Инчоун»	0,00

комитет государственного регулирования цен и тарифов чукотского автономного округа ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 ноября 2022 года

№ 26-9/6

г. Анадырь

О внесении изменений в постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 15 декабря 2021 года № 25-э/1

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной антимонопольной службы от 16 ноября 2022 года № 831/22 «Об установлении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощ-

ность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, в среднем по субъекту Российской Федерации» и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, в целях осуществления корректировки долгосрочных тарифов, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Внести в постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 15 декабря 2021 года № 25-э/1 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» на 2022-2026 годы» следующие изменения:

приложения 1, 2 к постановлению изложить в редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря $2022\,\mathrm{roga}$.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ, Председатель

Приложение

к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 ноября 2022 года № 26-э/6

«Приложение 1

к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 15 декабря 2021 года № 25-э/1

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

(без НДС)

Nº	Наимонование рогули-		Вода										
n/n	Наименование регулируемой организации	Видтарифа	c 01.01.2022	c 01.07.2022	c 01.12.2022	c 01.01.2023	c 01.01.2024	c 01.07.2024	c 01.01.2025	c 01.07.2025	c 01.01.2026	c 01.07.2026	
11/11	русічіой организаций		по 30.06.2022	по 30.11.2022	по 31.12.2022	по 31.12.2023	по 30.06.2024	по 31.12.2024	по 30.06.2025	по 31.12.2025	по 30.06.2026	по 31.12.2026	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения										
1.	Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция»	одноставочный руб./Гкал	2 791,29	2375,11	2712,28	2712,28	2712,28	2 839,76	2 839,76	2 953,35	2 953,35	3 071,48	

Приложение 2

к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 15 декабря 2021 года № 25-э/1

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии

(без НДС)

													,	
Γ	Nº	Наименование			Вода									
	1/⊓	регулируемой	Вид тарифа	c 01.01.2022	c 01.07.2022	c 01.12.2022	c 01.01.2023	c 01.01.2024	c 01.07.2024	c 01.01.2025	c 01.07.2025	c 01.01.2026	c 01.07.2026	
Ľ	1/11	организации		по 30.06.2022	по 30.11.2022	по 31.12.2022	по 31.12.2023	по 30.06.2024	по 31.12.2024	по 30.06.2025	по 31.12.2025	по 30.06.2026	по 31.12.2026	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
	1.	Филиал АО «Кон- церн Росэнергоа- том» «Билибинская атомная станция»	одноставоч- ный руб./Гкал	2 486,30	2 070,12	2391,18	2391,18	2391,18	2 503,56	2 503,56	2 603,71	2 603,71	2 707,85	

Примечание.

Расходы на топливо филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» относимые на 1 Гкал тепловой энергии: 2022 год – 285,65 руб./Гкал; 2023 год – 287,59 руб./Гкал; 2024 год – 286,12 руб./Гкал; 2025 год – 286,12 руб./Гкал, 2026 год – 286,12 руб./Гкал.



комитет государственного регулирования цен и тарифов чукотского автономного округа ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 ноября 2022 года

№ 26-э/7

г. Анадырь

Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» и на основании Положе-

ния о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

- 1. Установить с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, согласно приложению к настоящему постановлению
- 2. С 1 декабря 2022 года признать утратившим силу постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 декабря 2021 года № 30-а/9 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2022 год».
- 3. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ, Председатель

Приложение

к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 ноября 2022 года № 26-э/7

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа

(без НДС)

		_	с 01.12.2022 по 31.12.2023				
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам)	Единица измерения	Цена (тариф)				
1	2	3	4				
	Прочие потребители						
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч 45,1002					
2.	Трехста	вочный тариф					
2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности*	руб./кВт⋅мес.	24 833,1989				
2.2	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт⋅мес.	X				
2.3	ставка стоимости электрической энергии	руб./кВт⋅ч	3,8079				

Примечание:

комитет государственного регулирования цен и тарифов чукотского автономного округа ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 ноября 2022 года

Nº 27-κ/1

г. Анадырь

О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 4 декабря 2018 года № 22-к/11

В соответствии с Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с

1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 4 декабря 2018 года № 22-к/11 «Об утверждении производственных программ в сфере водоснабжения и водоотведения МП ЖКХ Билибинского муниципального района на 2019-2023 годы» следующие изменения:

приложения 1-3 к постановлению изложить в редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ, Председатель

триме сыме.

** Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основным положением функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442.



к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 ноября 2022 года № 27-к/1

«Приложение 1

к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 4 декабря 2018 года № 22-к/11

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА МП ЖКХ Билибинского муниципального района в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода (питьевое водоснабжение)) на 2019-2023 годы

_		•	•			-		1				
	ел 1. Паспорт производ енование регулируемой с			 кдение	МП ЖКХ Бил	 ибинского мун	иципального	 района, 68945	 0, ЧАО, г. Бил	 ибино, ул. I		 a
	енование уполномоченно					ударственного		ия цен и тариф				
Разд	ел 2. Планируемый объ	ем в сфере х	олодного вод	доснабжени	я (питьевая	вода (питьев	ое водоснаб	кение))				
					Показ	атели произво	дственной де	ятельности (ку	б.м)			
Nº	Наименование			Расход				Расход воды	Реализова-		в том числе	5
п/п		паименование	Подъем воды	Покупка воды	воды на собствен- ные нужды	Отпуск воды в сеть	Неучтенные расходы и потери воды	Полезный отпуск воды в сеть	на собствен- ное произ- водство	но воды по- требителям – всего:	населе-	бюджетным организа- циям
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
						2019 год						
1.	Участок Билибино		1187400,0	51513,0	1135887,0	71739,9	1064147,1	727930,0	336217,1	260299,9	38105,0	37812,2
2.	Участок Анюйск	41325,0		1703,3	39621,7	1083,6	38538,1	3749,9	34788,2	31177,9	3277,0	333,3
3.	Участок Илирней	19883,7		199,3	19684,3	166,5	19517,9	8061,9	11456,0	10411,0	961,3	83,7
4.	Участок Кепервеем	32734,1		324,1	32409,9	609,0	31800,9	9707,0	22093,9	18128,6	3171,0	794,3
5.	Участок Омолон	26938,3		261,7	26676,6	386,8	26289,8	10273,6	16016,2	12713,5	3028,3	274,4
6.	Участок Островное	27733,0		257,3	27475,8	660,3	26815,5	1932,0	24883,5	23565,5	1105,0	213,0
						2020 год				•		
1.	Участок Билибино		1187400,0	51513,0	1135887,0	71739,9	1064147,1	727930,0	336217,1	260299,9	38105,0	37812,2
2.	Участок Анюйск	41325,0		1703,3	39621,7	1083,6	38538,1	3749,9	34788,2	31177,9	3277,0	333,3
3.	Участок Илирней	19883,7		199,3	19684,3	166,5	19517,9	8061,9	11456,0	10411,0	961,3	83,7
4.	Участок Кепервеем	32734,1		324,1	32409,9	609,0	31800,9	9707,0	22093,9	18128,6	3171,0	794,3
5.	Участок Омолон	24805,9		242,7	24563,2	356,2	24207,1	9114,9	15092,2	11499,5	3308,0	284,7
6.	Участок Островное	27733,0		257,3	27475,8	660,3	26815,5	1932,0	24883,5	23565,5	1105,0	213,0
						2021 год						
1.	Участок Билибино		1130000,0	45889,9	1084110,1	68469,8	1015640,4	663809,1	351831,3	278417,9	41460,5	31953,0
2.	Участок Анюйск	39279,3		1805,1	37474,2	1024,9	36449,3	3174,4	33274,9	30060,2	2888,7	326,0
3.	Участок Илирней	19146,9		195,3	18951,6	160,3	18791,3	7578,7	11212,6	10201,6	904,7	106,3
4.	Участок Кепервеем	30918,1		307,3	30610,8	575,2	30035,6	8588,9	21446,7	17954,1	2243,7	1248,9
5.	Участок Омолон	22941,8		222,6	22719,3	329,4	22389,9	8005,4	14384,5	10267,5	3805,0	312,0
6.	Участок Островное	27192,6		223,4	26969,2	648,1	26321,1	1824,3	24496,8	23160,8	1106,7	229,3
						2022 год						
1.	Участок Билибино		1080238,7	43887,6	1036351,0	65453,4	970897,6	621768,1	349129,5	281540,2	34543,8	33045,5
2.	Участок Анюйск	35528,0		1954,0	33574,0	918,2	32655,8	2567,0	30088,8	27659,1	2103,7	326,0
3.	Участок Илирней	18203,7		180,3	18023,3	152,4	17870,9	7136,7	10734,2	9862,3	766,0	105,9
4.	Участок Кепервеем	29658,5		295,3	29363,2	551,8	28811,4	8152,3	20659,1	17572,8	1872,0	1211,0



5.	Участок Омолон	21288,1		207,6	21080,5	305,7	20774,8	6825,5	13949,4	9117,6	4280,0	551,8
6.	Участок Островное	26256,5		224,2	26032,2	625,6	25406,6	1817,7	23588,9	22293,7	1101,0	194,2
	2023 год											
1.	Участок Билибино		1063285,7	42528,0	1020757,6	64468,6	956289,0	612655,6	343633,4	276450,8	27920,6	39262,0
2.	Участок Анюйск	32417,7		1994,0	30423,7	820,3	29603,4	2198,1	27405,3	25192,3	1887,0	326,0
3.	Участок Илирней	17415,3		173,7	17241,6	140,5	17101,1	6765,8	10335,3	9631,6	623,5	80,2
4.	Участок Кепервеем	27361,9		273,0	27089,0	513,3	26575,6	7497,0	19078,6	16835,6	1410,3	832,7
5.	Участок Омолон	19916,4		195,6	19720,8	289,0	19431,8	5819,5	13612,3	8054,6	4946,3	611,3
6.	Участок Островное	25327,5		225,1	25102,4	602,5	24499,9	1803,5	22696,5	21399,0	1092,8	204,7

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем холодного водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке

3.1. План мероприятий по ремонту объектов централизованных систем холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок реализации мероприятия, лет	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб
1	2	3	4
1.	Участок Билибино		
1.1.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения от ТК-101 до ТК-103 по ул.30 лет Советской Чукотки		1040,0
1.2.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения от ТК-401 до ТК-607 по ул.Мандрикова		1237,0
1.3.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения от ТК-403 до ТК-406	2010	2046,0
1.4.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения от ТК-522/1 до узла №3 МКД №1 по ул.Октябрьская	2019 год	139,0
1.5.	Ремонт помещений ВОС-2 по ул. Магаданская,1		535,9
1.6.	Окраска оборудования в помещениях ВОС-2		469,6
1.7.	Капитальный ремонт участка сетей холодного и горячего водоснабжения от ТК-401 до ТК-607 по ул.Мандрикова		1248,3
1.8.	Капитальный ремонт участка сетей холодного и горячего водоснабжения от ТК-101 до ТК-103 по ул.30 лет Советской Чукотки	2020 год	1005,0
1.9.	Капитальный ремонт участка тепловых сетей, холодного и горячего водоснабжения от ТК-308 до ТК-310/1		1424,2
1.10.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения		1897,7
1.11.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения	2021 год	5718,1
1.12.	Замена участка трубопровода ХВС в 2 нитки от ТК на территории ВОС-1 до задвижек в здании насо- сной ул. Нижняя		1011,9
1.13.	Заменой фильтрующей загрузки с последующим провидением пуско-наладочных работ оборудования ВОС-1 ул. Нижняя	2022 год	1764,2
1.14.	Заменой фильтрующей загрузки с последующим провидением пуско-наладочных работ оборудования ВОС-2 ул. Магаданская		1302,2
1.15.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения		1826,1
1.16.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения	2023 год	6196,0
2.	Участок Анюйск		
2.1.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения от ТК-1 в сторону ТК-65	2019 год	2274,0
2.2.	Капитальный ремонт участка сетей теплоснабжения и холодного водоснабжения от котельной №1 до 2-го компенсатора в сторону ДК	2020 год	1451,7
2.3.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения		867,1
2.4.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения	2021 год	2378,3
2.5.	Замена сетей холодного водоснабжения от ТК-1 до ТК-5		1130,6
2.6.	Замена трубопроводов сетей холодного водоснабжения от ТК-22 до ТК-26	2022	423,8
2.7.	Замена трупоброводов холодного водоснабжения от ТК-111 -ТК-112	2022 год	342,8
2.8.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения		558,5
2.9.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения	2023 год	2577,0
3.	Участок Илирней		
3.1.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения от ТК-2 до ТК-79 по ул.Набережная	2010	807,0
3.2.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения от ТК-22 до ТК-24 по ул.Набережная	2019 год	684,0
3.3.	Капитальный ремонт участка тепловых сетей и холодного водоснабжения от ТК-2 до ТК-79	0000	830,8
3.4.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения	2020 год	689,5
3.5.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения	2021 год	1559,4



3.6.	Замена трубопроводов сетей холодного водоснабжения от ТК-34 до ТК-26		791,1
3.7.	Промывка сетей водовода холодного водоснабжения с целью очистки трубопроводов от коррозийных отложений	2022 год	535,0
3.8.	Ремонт помещения насосной водозабора		248,8
3.9.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения		24,5
3.10.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения	2023 год	1678,3
4.	Участок Кепервеем		
4.1.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения от ТК-1 до ТК-41		1237,6
4.2.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения от ТК-4 до ТК-17, от ТК-14 до ТК-1 по ул.Лапицкого и Центральная	2019 год	300,0
4.3.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения от ТК-65а до ТК-65д		322,0
4.4.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения от ТК-80а до ТК-13		1529,8
4.5.	Капитальный ремонт участка сетей холодного водоснабжения от ТК-41 до переезда дороги		610,5
4.6.	Капитальный ремонт участка сетей холодного водоснабжения от ТК-80а до ТК-13	2020 год	1132,9
4.7.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения		1712,7
4.8.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения	2021 год	3544,8
4.9.	Замена трубопроводов холодного водоснабжения от ТК-80а до ТК-13		636,1
4.10.	Промывка магистральных сетей холодного водоснабжения с целью очистки трубопроводов от коррозийных отложений	2022 год	758,8
4.11.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения		2265,4
4.12.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения	2023 год	3841,1
5.	Участок Омолон		
5.1.	Ремонт участка магистрального Водовода	2019 год	822,0
5.2.	Капитальный ремонт участка водовода, проложенный совместно с тепловой сетью (тепло для насо- сной водозаборной скважины)	2020 год	733,3
5.3.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения		104,9
5.4.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения	2021 год	859,7
5.5.	Замена сетей трубопроводов холодного водоснабжения от ТК-9 до ТК-14	2022 год	711,4
5.6.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения	202210Д	2352,8
5.7.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения	2023 год	925,3
6.	Участок Островное		
6.1.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения от ТК-85 до ТК-89 пр. Ручейный	2019 год	752,0
6.2.	Мероприятия по предотвращению нагревания холодной воды в трубопроводе ТК-2 до ТК-12	2020 год	766,8
6.3.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения	2021 год	786,5
6.4.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения	2022 год	2392,7
6.5.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения	2023 год	852,2
Итого:			78664,7

3.2. План мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды*

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок реализации мероприятия, лет	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.						
1	2	3	4						
1.									
Итого:	Итого:								
* План мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, организацией не представлен									

3.3. План мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке*

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок реализации	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.
1	2	мероприятия, лет	4
1			

Итого:

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

	Нашена по респостен, песоходины		Величина показателя					
№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	
1	2	3	4	5	6	7	8	
1.	Участок Билибино	тыс. руб.	30161,8	100572,5	97457,7	101027,7	120497,6	
2.	Участок Анюйск	тыс. руб.	16320,2	19093,8	19522,9	19385,1	21523,8	
3.	Участок Илирней	тыс. руб.	8498,0	17705,9	16596,1	16740,2	17762,0	
4.	Участок Кепервеем	тыс. руб.	7456,8	15840,9	13387,6	13966,4	12205,1	
5.	Участок Омолон	тыс. руб.	9953,2	24461,5	24663,8	19505,3	20989,4	
6.	Участок Островное	тыс. руб.	10724,9	10790,7	11020,7	11016,6	8862,3	

^{*} План мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности организацией не представлен



Ф Раздел 5. Плановые показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения

	Ф	2023	88		0,0	0	89	0'0	0	72		0
	Участок Островное	2022	32		0,0	0	89	0,0	0	72		0
	ток Ос	2021	31		0,0	0	89	0,0	0	72		0
	Учас	2020	8		0,0	0	88	0,0	0	72		0
		2019 год	83		0,0	0	89	0,0	0	72		0
		2023	78		0,0	0	8	0,0	0	72		0
	ИОЛОН	2022 год	27		0,0	0	8	0,0	0	72		0
	Участок Омолон	2021	56		0'0	0	8	0,0	0	72		0
	Уча	2020 год	52		0'0	0	8	0,0	0	72		0
		2019	24		0'0	0	8	0,0	0	72		0
	_	2023	23		0,0	0	500	0,0	0	72		0
	эрвеем	2022	22		0'0	0	500	0,0	0	72		0
	Участок Кепервеем	2021 год	21		0,0	0	500	0,0	0	72		0
вие	Участ	2020 год	8		0,0	0	200	0,0	0	72		0
оказате		2019	19		0,0	0	700	0,0	0	72		0
Значение показателя		2023 год	8		0,0	0	8	0,0	0	48		0
Знач	ирней	2022 год	17		0,0	0	8	0,0	0	48		0
	Участок Илирней	2021 год	16		0,0	0	8	0,0	0	48		0
	Учас	2020 год	15		0,0	0	8	0,0	0	48		0
		2019	4		0,0	0	8	0,0	0	48		0
		2023 год	55		0,0	0	469	0,0	0	192		0
	ЮЙСК	2022	12		0,0	0	469	0,0	0	192		0
	Участок Анюйск	2021	=		0,0	0	469	0,5	-	192		0
	Уча	2020 год	9		0,0	0	469	1,0	7	192		0
-		2019	6		0,0	0	469	1,6	က	192		0
		2023 год	∞		0,0	0	1348	2,0	15	746		0
	ИНО	2022 год	7		0,0	0	1348	2,7	70	746		0
	Участок Билибино	2021	9		0,0	0	1348	3,4	52	746		0
	Участ	2020	2		0,0	0	1348	4,0	30	746	_	0
		2019	4		0,0	0	1348	4,7	35	746	эбжения	0
	Единица измере-	E E	က		%	Ü	ед.	%	ед.	ед.	стиводосн	ед./км
Наименование показателя		2	Показатели качества воды	доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводних станций или иных объектов центра- лизований или иных объектов центра- водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	количество проб гитьевой воды, отобран- ных по результатам производственного контроля, не соответствующих установ- ленным требованиям	общее количество отобранных проб	доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям. В общем объеме гроб, отобранных по разультам производственного контроля качества питьевой воды	количество проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, отобраньех по результатам производ- ственного контроля качества питьевой воды, не соответствующих установленным требованиям	общее количество отобранных проб	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения	показатель надежности и бесперебойно- сти централизованной системы холодного водоснабжения	
₹.		-	_	1	====	1.2	2	2.1	2.2	=	-	



0	2,880		2,4	25,3	9'0				1,754	0,44	25,1
0	2,880		2,4	26,0	9'0		-		1,754	45,7	26,0
0	2,880		2,4	27,0	9'0	,	,		0,183 0,625 0,625 0,625 0,625 0,625 1,754 1,754 1,754	47,3	27,0
0	2,880		2,4	27,5	2'0		-		1,754	48,2	27,5
0	2,880		2,4	27,5	2'0		-		1,754	48,2	27,5
0	3,390		1,5	19,9	6,0		-		0,625	12,3	19,7
0	3,390		1,5	21,1	6,0		-		0,625	13,2	21,1
0	3,390		1,5	22,7	0,3		-		0,625	14,2	22,7
0	3,390		1,5	24,6	0,4		,		0,625	15,4	24,6
0	3,390		1,5	26,7	0,4		,		0,625	16,7	26,7
0	6,010		1,9	27,4	0,5		1		0,183	5,0	27,1
0	6,010		1,9	29,4	9'0		-		0,183	5,4	29,4
0	6,010		1,9	30,6	9'0		1		0,183	5,6	30,6
0	010'9		1,9	32,4	9'0				2,108 0,183 0,183 0,183	5,9	32,4
0	6,010		1,9	32,4	9,0		'		0, 183	5,9	32,4
0	2,390		8,0	17,2	0,1		1		3 2,108	36,3	17,2
0	2,390		6'0	18,0	0,2		,		2,108	38,0	18,0
0	2,390		8'0	19,0	0,2		,	,	0,867 0,867 0,867 0,867 0,867 2,108 2,108	40,0	19,0
0	2,390		8,0	19,7	0,2		,		3 2,108	41,5	19,7
0	2,390		8,0	19,7	0,2		,		2,108	41,5	19,7
0	6,320		2,5	32,4	0,8	1,61	52,3	32,4	7 0,867	26,4	30,4
0	0 6,320	-	2,7	33,6	6'0	1,61	57,3	35,5	1980 2	29,1	33,6
0	6,320		2,7	37,5	1,0	1,61	63,3	39,3	0,867	32,5	37,5
0	0 6,320		2,7	39,6	1,1	1,61	9'99	41,3	198'0 2	34,3	39,6
0	0 6,320	ļ _	2,7	3 39,6	1,1	1,61	9'99	3 41,3	98,0	34,3	9,68
0	23,400	ь воды	6,1	1063,3	64,5	0,08	86,0	1063,3	600'0	9,6	1020,8
0	23,400	потер	6,3	тыс.куб.м 1135,9 1135,9 1084,1 1036,4	65,5	0,08	87,4	1080,2	600'0	2'6	тыс.куб.м 1135,9 1135,9 1084,1 1036,4
0	23,400	ровет	6,3	1084,1	68,5	00'0	0'0	1187,4 1130,0	000'0 600'0	0,1	1084,1
0	23,400	нсле	6,3	135,9	7,17	80'0	96,1	187,4	600'(10,7	135,9
0	23,400 2	B TOM '	6,3	35,9 1	7,17	80,0	96,1	1187,4	600'0	10,7	35,9 1
	23	урсов,		.м. 11							J.M. 11
경	KM	ния рес	%	тыс.ку	тыс.куб.м	кВт.ч/ куб.м	тыс.кВт.ч	тыс.куб.м	кВт.ч/ куб.м	Тыс.кВт.ч	тыс.куб
количество перерывов в подаче воды, за- фиксированных в определенных догово- ром холодного водоснабжения и водоотве- дения или договором транспортировки холодной воды местах исполнения обя- зательство организации, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холод- ной воды, определенных в соответствии с указанными договорами, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих органи- зации, осуществляющей холодное водо- снабжение и (или) водоотведение (без плановых ремонтов)	протяженность водопроводной сети	Показатели эффективности использования ресурсов, в том числе уроветь потеры	доля потерь воды в централизованной системе водоснабжения при транспорти- ровке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	общий объем воды, поданной в водопро- водчую сеть	объем потерь воды в централизованной систаме водоснабжения при ее транспор- тировке	удельный расход электрической энертии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	общее количество электрической энертии, потребляемой в технологическом процес- се подготовки питьевой воды	общий объем питьевой воды, в отношении которой осуществляется водоподготовка	удельный расход электрической энертии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	общее количество эпектрической энертии, потрабляемой в технологическом процес- се транспортировки питьевой воды	общий объем транспортируемой воды
Ξ.	1.2	=	-	17	1.2	7	2.1	2.2	က	3.1	3.2



к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 4 декабря 2018 года № 22-к/11

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА МП ЖКХ Билибинского муниципального района в сфере водоотведения на 2019-2023 годы

Рээпол 1	Пасполт	производственной программы
Раздел і	. Hachodi	производственной программы

Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	МП ЖКХ Билибинского муниципального района, 689450, ЧАО, г. Билибино, ул. Геологов, д. 1а
THANMEHORAHNE VIIOTHOMOGERHOLO ODLARA, ELO MECTORAXOX/TERNE	Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, 689000, ЧАО, г. Анадырь, ул. Отке, д. 4

Раздел 2. Планируемый объем в сфере водоотведения

т иодсл	2. Плапирусмый оовем в сфере водоо	тведения						
	Показатели производственной деятельности (куб.м)							
№ п/п	Начи испорацию учесткор	Помиято оточни ву	N31	них:	в том числе:			
IN2 II/II	Наименование участков	Принято сточных вод – всего:	от подразде-лений организации	от потребителей – всего:	населения	бюджетных организаций	прочих потребителей	
1	2	3	4	5	6	7	8	
			2019	год				
1.	Участок Билибино	1029470,9	465621,7	563849,2	445080,0	55841,2	62928,0	
2.	Участок Анюйск	20025,9	255,7	19770,2	16747,9	2806,3	216,0	
			2020	год				
1.	Участок Билибино	1029470,9	465621,7	563849,2	445080,0	55841,2	62928,0	
2.	Участок Анюйск	20025,9	255,7	19770,2	16747,9	2806,3	216,0	
			2021	год				
1.	Участок Билибино	973255,3	398440,9	574814,4	463098,8	58350,6	53365,0	
2.	Участок Анюйск	19307,0	375,8	18931,2	16183,2	2538,0	210,0	
			2022	?год				
1.	Участок Билибино	968813,8	399461,2	569352,6	465533,2	50989,5	52829,9	
2.	Участок Анюйск	17404,8	380,4	17024,4	15027,0	1787,3	210,0	
			2023	год				
1.	Участок Билибино	946860,6	387593,6	559267,0	458336,2	42953,9	57976,9	
2.	Участок Анюйск	16068,3	366,8	15701,5	13875,2	1616,3	210,0	

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

3.1. План мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения

№ п/п	Наимонование моветриятий		Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.
11/11	Наименование мероприятий	Срок реализации мероприятия, лет	Финансовые потреоности на реализацию мероприятия, тыс.руо.
1	2	3	4
1.	Участок Билибино		
1.1.	Ремонт участка канализационной сети от КК-430 до КК-431 по ул.Октябрьская	2019 год	1148,5
1.2.	Ремонт участка канализационной сети от КК-433 до КК434а по ул.Октябрьская	201910Д	1137,0
1.3.	Ремонт участка канализационной сети	2020 год	2330,5
1.4.	Ремонт участка канализационной сети	2021 год	2390,2
1.5.	Ремонт участка канализационной сети	2022 год	2468,1
1.6.	Ремонт участка канализационной сети	2023 год	2590,0
2.	Участок Анюйск		
2.1.	Ремонт участка канализационных сетей от ТК-101 до ТК- 102	2019 год	1960,0
2.2.	Ремонт участка канализационной сети	2020 год	1998,6
2.3.	Ремонт участка канализационной сети	2021 год	2049,8
2.4.	Замена трубопровода канализации от ТК-111 -ТК-112	2022 525	342,8
2.5.	Ремонт участка канализационной сети	2022 год	1773,78
2.6.	Ремонт участка канализационной сети	2023 год	2221,2
Итого:			22410,4

3.2. План мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод *

отел принтисроприятии, паправленных на улу вшение ка неотва о инотки ото нных вод									
№ п/п	Наименование мероприятий	Срок реализации мероприятия, лет	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.						
1	2	3	4						
1.									
Итого:									
* План мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод, организацией не представлен									

3.3. План мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности*

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок реализации мероприятия, лет	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.
1	2	3	4
1.			
Итого:			

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

No -/-	Haurana and an		Величина показателя						
№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год		
1	2	3	4	5	6	7	8		
1.	Участок Билибино	тыс. руб.	12294,4	25291,0	24993,5	25343,4	26636,8		
2.	Участок Анюйск	тыс. руб.	8260,1	9115,9	7376,9	7143,6	14598,5		



	-		~	_	
Раздел 5. І	Плановые показатели надежности	. качества. энергеті	ическои эффективност	ти ооъектов централизованны	их систем водоотведения

No		Единица Значение показателя										
Nº	Наименование показателя	измере-		Учас	ток Билиб	онио				сток Аню	йск	
п/п		ния	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
ı	Показатели качества очистки сточных вод											
1	доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объ- еме сточных вод, сбрасываемых в централизованные обще- сплавные или бытовые системы водоотведения	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
1.1	объем сточных вод, не подвергшихся очистке	тыс.куб.м	1029,5	1029,5	973,3	968,8	946,9	20,0	20,0	19,3	17,4	16,1
1.2	общий объем сточных вод, сбрасываемых в централизован- ные общесплавные или бытовые системы водоотведения	тыс.куб.м	1029,5	1029,5	973,3	968,8	946,9	20,0	20,0	19,3	17,4	16,1
2	доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рас- считанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплав- ной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоот- ведения	%	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
2.1	количество проб сточных вод, не соответствующих установ- ленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбро- сы	ед.	3	3	3	3	3	1	1	1	1	1
2.2	общее количество проб сточных вод	ед.	54	54	54	54	54	30	30	30	30	30
II	Показатели надежности и бесперебойности водоотведен	ния										
1	показатель надежности и бесперебойности централизованной системы водоотведения	ед./км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1	количество аварий и засоров на канализационных сетях	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2	протяженность канализационных сетей	KM.	16,640	16,640	16,640	16,640	16,640	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700
III	Показатели эффективности использования ресурсов											
1	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт.ч/ куб.м	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	-	-	-	-	-
1.1	общее количество электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод	тыс.кВт.ч	289,2	289,2	273,4	272,2	266,0	-	-	-	-	-
1.2	общий объем транспортируемых сточных вод	тыс.куб.м	1029,5	1029,5	973,3	968,8	946,9	-	-	-	-	-

к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 4 декабря 2018 года № 22-к/11

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА

МП ЖКХ Билибинского муниципального района в сфере горячего водоснабжения на 2019-2023 годы

Раздел 1. Наспорт производственной программы	
Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	МП ЖКХ Билибинского муниципального района, 689450, ЧАО, г. Билибино, ул. Геологов, д. 1а
Наименование уполномоченного органа, его местонахождение	Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, 689000, ЧАО, г.
палиненование уполновноченного органа, его местопахождение	Анадырь, ул. Отке, д. 4

Раздел 2. Планируемый объем в сфере горячего водоснабжения

		English .		цеятельности						
№ п/п	Наименование показателей	Единицы	Участок Билибино							
		измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год			
1	2	3	4	5	6	7	8			
1.	Полезный отпуск воды в сеть	куб.м	378776,6	372208,9	372208,9	348002,2	329827,0			
2.	Расход воды на собственное производство	куб.м	134568,3	128447,1	128447,1	112131,3	96990,4			
3.	Реализовано воды потребителям всего, в т.ч.:	куб.м	244208,3	243761,8	243761,8	235870,9	232836,6			
3.1	населению	куб.м	202353,6	203270,8	203270,8	197279,9	193609,0			
3.2	бюджетным организациям	куб.м	18360,6	17635,8	17635,8	17233,2	15853,3			
3.3	прочим потребителям	куб.м	23494,1	22855,2	22855,2	21357,8	23374,3			

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы горячего водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности 3.1. План мероприятий по ремонту объектов централизованной системы горячего волоснабжения

0.1.1010	т. план мероприятии по ремонту объектов централизованной системы горячего водоснаожения										
Nº п/п	Наимонованию мороприятий	Наименование мероприятий			Финансовые потребности на реализацию						
14211/11	Паліменование мероприятии	мероприятия, лет	мероприятия, тыс.руб.								
1	2		3		4						
1.											
Итого:											

3.2. План мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды*

Nºı	п/п	Наименование мероприятий	Срок реализации мероприятия, лет	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.
1	1	2	3	4
1	1.			
Итог	го:			

^{*} План мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды, организацией не представлен

3.3. Пла	3.3. План мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке*									
№ п/п	Наименование мероприятий	Срок реализации	Финансовые потребности на реализацию							
111211/11	паліменование мероприятии	мероприятия, лет	мероприятия, тыс.руб.							
1	2	3	4							
1.										
Итого:										

^{*} План мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, организацией не представлен



Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	наименование показателя	Единица	Величина показателя					
		измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	
1	2	3	4	5	6	7	8	
1.	Объем финансовых потребностей	тыс. руб.	76849,0	81805,5	86685,9	86673,2	94405,6	

Раздел 5. Плановые показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения

№ п/п		Единица		Знач	ение показа	теля	
	Наименование показателя	измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
ı	Показатели качества воды						
1	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	0	0	0	0	0
1.1	количество проб горячей воды, отобранных по результатам производственного контроля, не соответствующих установленным требованиям	ед.	0	0	0	0	0
1.2	общее количество отобранных проб	ед.	248	0	0	0	0
2	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	7,3	5,8	4,4	2,9	1,5
2.1	количество проб горячей воды, отобранных по результатам производственного контроля, не соответствующих установленным требованиям	ед.	25	20	15	10	5
2.2	общее количество отобранных проб	ед.	343	343	343	343	343
II	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения						
1	показатель надежности и бесперебойности централизованной системы горячего водоснабжения	ед./км	0	0	0	0	0
1.1	количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором горячего водоснабжения или договором транспортировки горячей воды местах исполнения обязательств организации, осуществляющей горячее водоснабжение по подаче горячей воды, определенных в соответствии с указанными договорами, произошедших езультате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение (без плановых ремонтов)	ед.	0	0	0	0	0
1.2	протяженность водопроводной сети	КМ	21,721	21,721	21,721	21,721	21,721
Ш	Показатели энергетической эффективности использования ресурсов		•	-			
1	удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/куб.м	0,060	0,061	0,060	0,059	0,059
1.1	общее количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	тыс.Гкал	22,7	22,7	22,4	20,5	19,4
1.2	объем подогретой горячей воды	тыс.куб.м	378,8	372,2	372,2	348,0	329,8

комитет государственного регулирования цени тарифов чукотского автономного округа ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 ноября 2022 года

Nº 27-κ/2

г. Анадырь

О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 4 декабря 2018 года№ 22-к/12

В соответствии с Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ«О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13мая2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 11 января 2018 года № 2 «Об утверждении Порядка предоставления суб-

сидии на возмещениересурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек» ина основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденногопостановлениемПравительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75,в целях осуществления корректировки долгосрочных тарифов, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 4декабря 2018 года № 22-к/12 «Об установлении тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения МП ЖКХ Билибинского муниципального района на 2019-2023 годы» следующие изменения:

приложения 1-3 к постановлению изложить в редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

 Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ, Председатель



к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 ноября 2022 года № 27-к/2

«Приложение 1

к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 4 декабря 2018 года № 22-к/12

ТАРИФЫ на питьевую воду (питьевое водоснабжение) МП ЖКХ Билибинского муниципального района на 2019-2023 годы

No						Тарифы, г	руб./куб.м				
Nº	Наименование	с 01.01.2019 г.	с 01.07.2019 г.	с 01.01.2020 г.	с 01.07.2020 г.	с 01.01.2021 г.	с 01.07.2021 г.	с 01.01.2022 г.	с 01.07.2022 г.	с 01.12.2022 г.	с 01.01.2023 г.
п/п		по 30.06.2019 г.	по 31.12.2019 г.	по 30.06.2020 г.	по 31.12.2020 г.	по 30.06.2021 г.	по 31.12.2021 г.	по 30.06.2022 г.	по 30.11.2022 г.	по 31.12.2022 г.	по 31.12.2023 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Участок Билибино										
1.1.	Потребители, кроме на- селения (без НДС)	83,45	95,97	95,64	95,64	95,64	97,97	97,97	112,24	126,01	126,01
1.2.	Население (с учетом НДС)	26,55	27,35	27,35	28,69	28,69	29,55	29,55	30,73	32,88	32,88
2.	Участок Анюйск										
2.1.	Потребители, кроме на- селения (без НДС)	465,90	472,36	472,36	518,75	518,75	552,66	552,66	634,50	727,07	727,07
2.2.	Население (с учетом НДС)	50,89	52,42	52,42	54,99	54,99	56,64	56,64	58,91	63,03	63,03
3.	Участок Илирней										
3.1.	Потребители, кроме на- селения (без НДС)	690,08	793,52	793,52	912,48	885,88	885,88	885,88	993,32	1 038,65	1 038,65
3.2.	Население (с учетом НДС)	44,95	46,30	46,30	48,57	48,57	50,03	50,03	52,03	55,67	55,67
	Участок Кепервеем										
4.1.	Потребители, кроме на- селения (без НДС)	313,98	361,03	361,03	415,13	415,13	477,15	477,15	494,01	459,26	459,26
4.2.	Население (с учетом НДС)	43,99	45,31	45,31	47,53	47,53	48,96	48,96	50,92	54,48	54,48
5.	Участок Омолон										
5.1.	Потребители, кроме на- селения (без НДС)	578,12	664,77	664,77	764,46	764,46	878,99	878,99	1 006,35	1 080,16	1 080,16
5.2.	Население (с учетом НДС)	79,38	81,76	81,76	85,77	85,77	88,34	88,34	91,87	98,30	98,30
	Участок Островное										
6.1.	Потребители, кроме на- селения (без НДС)	414,40	447,61	402,62	402,62	402,62	434,87	433,86	433,86	361,73	361,73
6.2.	Население (с учетом НДС)	51,19	52,73	52,73	55,31	55,31	56,97	56,97	59,25	63,40	63,40

Приложение 2

к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа 4 от декабря 2018 года № 22-к/12

ТАРИФЫ на водоотведение МП ЖКХ Билибинского муниципального района на 2019-2023 годы

						Тарифы, р	оуб./куб.м						
Nº							с 01.07.2021 г.			с 01.12.2022 г.			
п/п	Наименование	по 30.06.2019	по 31.12.2019	по 30.06.2020	по 31.12.2020	по 30.06.2021	по 31.12.2021	по 30.06.2022	по 30.11.2022	по 31.12.2022	по 31.12.2023		
'''		Г.	Г.	Г.	Г.	Г.	Г.	Г.	Г.	Г.	Г.		
			централизованное										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		
1.	Участок Билибино												
1.1.	Потребители, кроме населения (без НДС)	20,28	23,33	23,33	26,58	25,97	25,97	25,97	27,11	28,13	28,13		
1.2.	Население (с учетом НДС)	12,24	12,61	12,61	13,23	13,23	13,63	13,63	14,18	15,17	15,17		
2.	Участок Анюйск												
1.1.	Потребители, кроме населения (без НДС)	388,69	446,92	446,92	463,40	382,11	382,11	382,11	438,40	504,00	504,00		
1.2.	Население (с учетом НДС)	20,33	20,94	20,94	21,97	21,97	22,63	22,63	23,54	25,19	25,19		

Приложение 3

к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 4 декабря 2018 года № 22-к/12

ТАРИФЫ на горячую воду (горячее водоснабжение) МП ЖКХ Билибинского муниципального района на 2019-2023 годы

	min Andre Shimilion of Mynnight and 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10										
			Тарифы для по кроме населен		Тарифы	Тарифы					
№ п/п	Наименование	Период регулирования	Компонент	Компонент	для потребителей, кроме населения,	для населения, руб./					
			на холодную воду,	на тепловую	руб./куб.м (без НДС)	куб.м (с учетом НДС)					
			руб./куб.м	энергию, руб./Гкал	рус./кус.м (осотідо)						
1	2	3	4	5	6	7					
1.		с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	83,45	3 695,23	301,67	88,65					
2.		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	95,97	3 832,51	328,54	91,31					
3.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	95,64	3 832,51	328,21	91,31					
4.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	95,64	4 067,15	343,94	95,78					
5.	Участок Билибино	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	95,64	4 067,15	343,94	95,78					
6.	участок билиоино	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	97,97	4 550,42	368,81	98,65					
7.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	97,97	4 461,08	363,50	98,65					
8.		с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	112,24	4 461,08	371,94	102,60					
9.		с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	126,01	4 744,74	405,66	109,78					
10.		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	126.01	4 744.74	405.66	109.78					



комитет государственного регулирования цен и тарифов чукотского автономного округа ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 ноября 2022 года

Nº 27-κ/3

г. Анадырь

О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 17 декабря 2018 года № 27-к/3

В соответствии с Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного

округа от 17 декабря 2018 года № 27-к/З «Об утверждении производственных программ в сфере водоснабжения и водоотведения МУП ЖКХ «Иультинское» на 2019-2023 годы» следующие изменения:

приложение 1 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 1 к настоящему постановлению;

приложение 2 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 2 к настоящему постановлению;

в приложении 3 к постановлению:

в Разделе 2. «Планируемый объем в сфере горячего водоснабжения»:

столбец 8 изложить в следующей редакции:

2023 год	
8	
7549,3	
80,1	
7469,1	
6433,4	
961,9	
73,8	»;

в Разделе 4. «Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы»:

столбец 8 изложить в следующей редакции:

«	2023 год]
	8	
	10584,2	»

в Разделе 5. «Плановые показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения»:

пункт III «Показатели энергетической эффективности использования ресурсов» изложить в следующей редакции:

«		удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/куб.м	0,054950	0,055601	0,056915	0,057617	0,057339
		общее количество тепловой энергии, расходуе- мое на подогрев горячей воды	тыс.Гкал	0,582	0,589	0,481	0,447	0,433
	1.2	объем подогретой горячей воды	тыс.куб.м	10,6	10,6	8,5	7,8	7,5

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ, Председатель

Приложение 1

к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 ноября 2022 года № 27-к/3

«Приложение 1

к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 17 декабря 2018 года № 27-к/3

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА МУП ЖКХ «Иультинское» в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода (питьевое водоснабжение)) на 2019-2023 годы

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	МУП ЖКХ «Иультинское», 689202, ЧАО, п. Эгвекинот, ул. Ленина, д. 18
Наименование уполномоченного органа, его местонахождение	Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, 689000, ЧАО,
паименование уполномоченного органа, его местонахождение	г. Анадырь, ул. Отке, д. 4

Раздел 2. Планируемый объем в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода (питьевое водоснабжение))

Разд	зздел 2. планируемый объем в сфере холодного водоснаожения (питьевая вода (питьевое водоснаожение))										
					Показатели г	роизводствен	ной деятельно	ости (куб.м)			
Nº			Расход		Неучтенные	Пополици	Расход воды	Реализова-		в том числе	:
П/П	Наименование	Подъем	воды на	Отпуск	расходы и	Полезный отпуск воды	на собствен-	но воды по-	населе-	бюджетным	прочим
'		воды	собствен-	воды в сеть	потери воды	в сеть	ное произ-	требителям	НИЮ	организа-	потребите-
			ные нужды				водство	– всего:		циям	ЛЯМ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	2019 год										
1.	Участок Амгуэма	29028,4	5,8	29022,6	2031,6	26991,0	12643,3	14347,7	10922,9	2556,6	868,2
2.	Участок Конергино	11866,9	2,4	11864,6	474,6	11390,0	4495,8	6894,2	6138,2	727,2	28,8
3.	Участок Мыс Шмидта-Рыркайпий	53321,2	14,4	53306,8	5330,7	47976,1	5057,4	42918,7	19911,8	1417,9	21589,0
4.	Участок Эгвекинот	159621,6	30,9	159590,7	15959,1	143631,6	6327,9	137303,7	91292,4	24065,5	21945,8
					2020 год						
1.	Участок Амгуэма	29028,4	5,8	29022,6	2031,6	26991,0	12643,3	14347,7	10922,9	2556,6	868,2
2.	Участок Конергино	11875,3	2,4	11873,0	474,9	11398,0	4503,8	6894,2	6138,2	727,2	28,8
3.	Участок Мыс Шмидта-Рыркайпий	54036,2	14,6	54021,6	5402,2	48619,4	5700,7	42918,7	19911,8	1417,9	21589,0
4.	Участок Эгвекинот	159621,6	30,9	159590,7	15959,1	143631,6	861,2	142770,4	91292,3	24065,5	27412,5
					2021 год						
1.	Участок Амгуэма	27243,3	5,4	27237,9	1906,7	25331,2	10306,9	15024,4	12137,7	2147,2	739,4
2.	Участок Конергино	13271,7	2,7	13269,0	530,8	12738,3	7130,8	5607,5	4895,8	680,2	31,5



	T											
3.	Участок Мыс Шмидта-Рыркайпий	49014,3	13,1	49001,2	4894,4	44106,8	9293,7	34813,1	16541,5	1535,5	16736,1	
4.	Участок Эгвекинот	141693,7	27,5	141666,3	14166,6	127499,6	539,9	126959,7	86111,1	20419,5	20429,1	
	2022 год											
1.	Участок Амгуэма	27053,6	5,4	27048,2	1893,4	25154,8	9592,9	15562,0	13034,9	2228,0	299,1	
2.	Участок Конергино	14588,4	2,9	14585,5	583,4	14002,1	8104,2	5897,9	5108,3	748,8	40,8	
3.	Участок Мыс Шмидта-Рыркайпий	52102,1	14,1	52088,0	5208,8	46879,2	11578,9	35300,3	16803,6	1456,9	17039,8	
4.	Участок Эгвекинот	133833,5	25,9	133807,6	13380,8	120426,8	514,1	119912,7	85043,5	17899,5	16969,7	
					2023 год							
1.	Участок Амгуэма	26529,1	5,3	26523,7	1856,7	24667,1	9013,2	15653,9	12843,5	2584,2	226,2	
2.	Участок Конергино	14692,3	2,9	14689,4	587,6	14101,8	8052,4	6049,4	5260,9	746,5	42,0	
3.	Участок Мыс Шмидта-Рыркайпий	49061,4	13,2	49048,2	4904,8	44143,3	8843,0	35300,3	16803,6	1456,9	17039,8	
4.	Участок Эгвекинот	133756,1	25,9	133730,2	13373,0	120357,2	463,4	119893,8	87307,0	17043,0	15543,8	

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем холодного водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке

3.1. План мероприятий по ремонту объектов централизованных систем холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок реализации мероприятия, лет	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс.руб.
1	2	3	4
1.	Участок Эгвекинот		<u> </u>
1.1.	Замена ВС на участке ТК4-МКД Гагарина №6		175,1
1.2.	Замена ВС на участке ТК4-МКД Гагарина №7		39,5
1.3.	Замена ВС на участке ТКЗ-МКД Гагарина №8		139,5
1.4.	Замена ВС на участке ТКЗ-МКД Гагарина №9		39,5
1.5.	Замена ВС на участке ТК2-МКД Гагарина №10	0010	225,8
1.6.	Замена ВС на участке ТК2-МКД Гагарина №11	2019 год	177,3
1.7.	Замена ВС на участке ТК1-ТК12		2077,5
1.8.	Замена ВС на участке от ТК66-ТК69		288,7
1.9.	Замена ВС на участке от ТК70-МКД Ленина №17		172,0
1.10.	Ремонт кровли водовода "7 км" (ДЭС)		66,9
1.11.	Ремонт сетей холодного водоснабжения	2020 год	3468,8
	Ремонт сетей холодного водоснабжения	2021 год	3557,7
1.13.	Ремонт сетей холодного водоснабжения	2022 год	3673,6
1.14.	Ремонт сетей холодного водоснабжения	2023 год	3855,1
2.	Участок Амгуэма		
2.1.	Замена ВС на участке ТК12-ТК12/1	2019 год	962,7
2.2.	Замена ВС на участке ТК5-ТК9		3479,6
2.3.	Ремонт сетей холодного водоснабжения	2020 год	4529,8
2.4.	Ремонт сетей холодного водоснабжения	2021 год	4646,0
2.5.	Ремонт сетей холодного водоснабжения	2022 год	4797,3
2.6.	Ремонт сетей холодного водоснабжения	2023 год	5034,3
3.	Участок Конергино		
3.1.	Замена ВС на участке ТК21-ТК21/1		135,7
3.2.	Замена ВС на участке ТК21-ТК21/3	2019 год	830,5
3.3.	Замена ВС на участке ТК6-ТК9		1906,6
3.4.	Ремонт сетей холодного водоснабжения	2020 год	2929,4
3.5.	Ремонт сетей холодного водоснабжения	2021 год	3004,5
3.6.	Ремонт сетей холодного водоснабжения	2022 год	3102,4
3.7.	Ремонт сетей холодного водоснабжения	2023 год	3255,6
4.	Участок Мыс Шмидта-Рыркайпий		
4.1.	Замена ВС на участке ТК1-ТК33	2019 год	1379,4
4.2.	Ремонт сетей холодного водоснабжения	2020 год	1406,6
4.3.	Ремонт сетей холодного водоснабжения	2021 год	1442,7
4.4.	Ремонт сетей холодного водоснабжения	2022 год	1489,7
4.5.	Ремонт сетей холодного водоснабжения	2023 год	1563,2
Ітого:			63852.9

3.2. План мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды*

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок реализации мероприятия, лет	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.
1	2	3	4
1.			
Итого:			

^{*} План мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, организацией не представлен

3.3. Пла	3.3. План мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке *									
№ п/п	Наименование мероприятий	Срок реализации	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.							
14211/11	паименование мероприятии	мероприятия, лет	Финапсовые потреоности на реализацию мероприятия, тыс.рус.							
1	2	3	4							
1.										
Итого:	froro:									

^{*} План мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, организацией не представлен

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Ноимоновонно поколото па	Единица изме-	Единица изме- Величина показателя					
11/11	Наименование показателя	рения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	
1	2	3	4	5	6	7	8	
1.	Участок Амгуэма	тыс. руб.	4659,6	15995,2	12130,3	12136,0	14950,0	
2.	Участок Конергино	тыс. руб.	6928,9	20435,1	22133,6	21063,1	24520,1	
3.	Участок Мыс Шмидта-Рыркайпий	тыс. руб.	43230,4	51788,6	45083,0	50651,7	60788,1	
4.	Участок Эгвекинот	тыс. руб.	17668,6	36908,8	38107,0	40610,6	52729,4	



Раздел 5. Плановые показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения

		•			<u>. </u>			•			3	 Значені	ие пока	зателя				•				
Nº	Наимонорание показателя	мменование показателя Eдиница измерения						1-		Учас	ток Эгве	кинот										
п/п	паименование показателя				I			l	l .					2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	год 4	год 5	год 6	год 7	год 8	год 9	год 10	год 11	год 12	год 13	год 14	год 15	год 16	год 17	год 18	год 19	год	год 21	год 22	год 23
		J	4	J	0	1	0	9	10	11	12	10	14	10	10	17	10	19	20	21		23
1	Показатели качества воды доля проб питьевой воды подаваемой с источника водоснабжения, водопроводных станций и или иных объектов централизованной ситемы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1	количество проб питьевой воды пода- ваемой с источника водоснабжения, водо- проводных станций и или иных объектов централизованной системы водоснабже- ния в распределительную водопроводную сеть, отобранных по результатам произ- водственного контроля качества питьевой воды, не соответствующих установленным требованиям	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2	общее количество отобранных проб	ед.	4	8	8	8	8	12	24	24	24	24	24	24	24	24	24	4	8	8	8	8
_	доля проб питьевой воды в распредели- тельной водопроводной сети, не соответ- ствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1	количество проб питьевой воды в распре- делительной водопроводной сети, отобран- ных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, не соот- ветствующих установленным требованиям	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	общее количество отобранных проб	ед.	24	48	48	48	48	24	48	48	48	48	24	48	48	48	48	48	96	96	96	96
II	Показатели надежности и бесперебойно	сти водос	набже	ния																		
1	показатель надежности и бесперебойности централизованной системы холодного водоснабжения	ед./км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1	количество перерывов в подаче воды, за- фиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым до- говором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды местах исполнения обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, определенных в соответствии с указанными договорами, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологиче- ских нарушений на объектах централизо- ванной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осущест- вляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение (без плановых ремонтов)	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2	протяженность водопроводной сети								3,341	3,341	3,341	3,341	6,974	8,368	8,368	8,368	8,368	20,040	20,040	20,040	20,040	20,040
Ш	Показатели эффективности использован	ия ресур	сов, в т	гом чи	сле ур	оветь	потерь	воды														
1	доля потерь воды в централизованной си- стеме водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопро- водную сеть	%	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
1.1	общий объем воды, поданной в водопроводную сеть	тыс. куб.м	29,0	29,0	27,2	27,0	26,5	11,9	11,9	13,3	14,6	14,7	53,3	54,0	49,0	52,1	49,0	159,6	159,6	141,7	133,8	133,7
1.2	объем потерь воды в централизованной системе водоснабжения при ее транспортировке	тыс. куб.м	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	5,3	5,4	4,9	5,2	4,9	16,0	16,0	14,2	13,4	13,4



к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 ноября 2022 года № 27-к/3

«Приложение 2

к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 17 декабря 2018 года № 27-к/3

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА МУП ЖКХ «Иультинское» в сфере водоотведения на 2019-2023 годы

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	МУП ЖКХ «Иультинское», 689202, ЧАО, п. Эгвекинот, ул. Ленина, д.18
	Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, 689000, ЧАО, г. Анадырь, ул. Отке, д. 4

Раздел 2. Планируемый объем в сфере водоотведения на 2019-2023 годы

		F	Показатели производственной деятельности								
№ п/п	Наименование показателей	Единицы	Участок Мыс Шмидта-Рыркайпий								
		измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год				
1	2	3	4	5	6	7	8				
1.	Отведено стоков всего, в т.ч.:	куб.м	33117,0	33117,0	23242,8	24427,4	23975,6				
2.	От собственных производств	куб.м	143,2	143,2	145,9	90,9	95,3				
3.	От потребителей, из них:	куб.м	32973,9	32973,9	23096,9	24336,6	23880,2				
3.1	населения	куб.м	30064,5	30064,5	21105,3	22347,3	21975,1				
3.2	бюджетных организаций	куб.м	2714,3	2714,3	1811,5	1743,2	1696,5				
3.3	прочих потребителей	куб.м	195,1	195,1	180,1	246,0	208,6				

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

3.1. План мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения*

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок реализации мероприятия, лет	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.						
1	2	3	4						
1.									
Итого:									
* План мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения организацией не представлен									

3.2. План мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод*

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок реализации мероприятия, лет	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.								
1	4										
1.											
Итого:	Итого:										
* План ме	* План мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод, организацией не представлен										

3.3. План мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности*

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок реализации мероприятия, лет	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.
1	2	3	4
1.			
Итого:			

^{*} План мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, организацией не представлен

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

		The control of the co			•			
	№ п/п	Наименарации помостала	Единица изме-		Ber	пичина показате	еля	
		Наименование показателя	рения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
	1	2	3	4	5	6	7	8
	1.	Объем финансовых потребностей	тыс, руб,	4216.8	4402.1	4385.3	4169.7	8691.6

Раздел 5. Плановые показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения

		E #14114110 140140		3на	ачение показате	еля	
№ п/п	Наименование показателя	Единица изме- рения		Участок №	Лыс Шмидта-Ры	ыркайпий	
		рения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
I	Показатели качества очистки сточных вод						
1	доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения		100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
1.1	объем сточных вод, не подвергшихся очистке	тыс.куб.м	33,1	33,1	23,2	24,4	24,0
1.2	общий объем сточных вод, сбрасываемых в централизованные обще- сплавные или бытовые системы водоотведения	тыс.куб.м	33,1	33,1	23,2	24,4	24,0
2	доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения		100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
	количество проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы	ед.	18	18	12	12	12
2.2	общее количество проб сточных вод	ед.	18	18	12	12	12
II	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения	-				-	



1	показатель надежности и бесперебойности централизованной системы водоотведения	ед./км	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1	количество аварий и засоров на канализационных сетях	ед.	8	0	0	0	0
1.2	протяженность канализационных сетей	KM	3,733	3,794	3,794	3,794	3,794
III	Показатели эффективности использования ресурсов		-			-	
1	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод		0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
1.1	общее количество электрической энергии, потребляемой в техноло- гическом процессе транспортировки сточных вод	тыс.кВт.ч	1,5	1,5	1,1	1,1	1,1
1.2	общий объем транспортируемых сточных вод	тыс.куб.м	33,1	33,1	23,2	24,4	24,0

комитет государственного регулирования цен и тарифов чукотского автономного округа ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 ноября 2022 года

Nº 27-κ/4

г. Анадырь

О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 17 декабря 2018 года № 27-к/4

В соответствии с Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 11 января 2018 года № 2 «Об утверждении Порядка

предоставления субсидии на возмещение ресурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек» и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, в целях осуществления корректировки долгосрочных тарифов, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 17 декабря 2018 года № 27-к/4 «Об установлении тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения МУП ЖКХ «Иультинское» на 2019-2023 годы» следующие изменения:

приложения 1-3 к постановлению изложить в редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ, Председатель

Приложение

к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 ноября 2022 года № 27-к/4

«Приложение 1

к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 17 декабря 2018 года № 27-к/4

ТАРИФЫ на питьевую воду (питьевое водоснабжение) МУП ЖКХ «Иультинское» на 2019-2023 годы

						•					
Nº						Тарифы, г	оуб./куб.м				
п/п	Наименование	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Участок Амгуэма										
1.1.	Потребители, кроме на- селения (без НДС)	302,13	347,40	347,40	399,49	399,49	459,37	459,37	507,88	606,07	606,07
1.2.	Население (с учетом НДС)	47,16	48,57	48,57	50,95	50,95	52,48	52,48	54,58	58,40	58,40
2.	Участок Конергино										
2.1.	Потребители, кроме на- селения (без НДС)	935,13	1 074,95	1 074,95	1 236,10	1 236,10	1 421,48	1 421,48	1 634,58	1 635,97	1 635,97
2.2.	Население (с учетом НДС)	42,73	44,01	44,01	46,17	46,17	47,56	47,56	49,46	52,92	52,92
3.	Участок Мыс Шмидта- Рыркайпий										
3.1.	Потребители, кроме на- селения (без НДС)	937,00	1 077,52	1 065,36	1 065,36	1 023,13	1 023,13	1 023,13	1 153,84	1 195,83	1 195,83
3.2.	Население (с учетом НДС)	93,04	95,83	95,83	100,53	100,53	103,55	103,55	107,69	115,23	115,23
4.	Участок Эгвекинот										
4.1.	Потребители, кроме на- селения (без НДС)	119,72	137,65	137,65	158,28	158,28	182,01	182,01	209,31	271,94	271,94
4.2.	Население (с учетом НДС)	38,69	39,85	39,85	41,80	41,80	43,05	43,05	44,77	47,90	47,90



к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 17 декабря 2018 года № 27-к/4

ТАРИФЫ на водоотведение МУП ЖКХ «Иультинское» на 2019-2023 годы

_														
						Тарифы, р	оуб./куб.м							
№ п/п	Наименование	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.			
			централизованное											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12			
1.	Участок Мыс Шмидта													
1.1.	Потребители, кроме населения (без НДС)	127,88	127,88	127,88	138,99	138,99	159,82	159,82	183,72	258,25	258,25			
1.2.	Население (с учетом НДС)	17,24	17,76	17,76	18,63	18,63	19,19	19,19	19,96	21,36	21,36			
2.	Участок Рыркайпий													
2.1.	Потребители, кроме населения (без НДС)	127,88	127,88	127,88	138,99	138,99	159,82	159,82	183,72	258,25	258,25			
2.2.	Население (с учетом НДС)	19,99	20,59	20,59	21,60	21,60	22,25	22,25	23,14	24,76	24,76			

Приложение 3

к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 17 декабря 2018 года № 27-к/4

ТАРИФЫ на горячую воду (горячее водоснабжение) МУП ЖКХ «Иультинское» на 2019-2023 годы

				елей, кроме населения НДС)	Тарифы	Тарифы
№ п/п	Наименование	Период регулирования	Компонент	Компонент	для потребителей, кроме населения, руб./	для населения, руб./
			на холодную воду,	на тепловую энергию,	куб.м (без НДС)	куб.м (с учетом НДС)
			руб./куб.м	руб./Гкал	.кус (ссс : Де)	
1	2	3	4	5	6	7
1.		с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	302,13	8 286,93	756,83	187,70
2.]	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	347,40	9 621,53	876,29	193,33
3.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	347,40	9 621,53	876,29	193,33
4.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	399,49	10 905,14	1 012,71	202,80
5.	Участок Амгуэма	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	399,49	10 905,14	1 012,71	202,80
6.	участок Амп уэма	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	459,37	11 145,33	1 101,31	208,88
7.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	459,37	11 145,33	1 101,31	208,88
8.		с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	507,88	12 773,39	1 244,11	217,24
9.		с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	606,07	14 135,94	1 416,61	232,45
10.		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	606,07	14 135,94	1 416,61	232,45

комитет государственного регулирования цени тарифов чукотского автономного округа ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 ноября 2022 года

№ 27-к/5

г. Анадырь

О внесении изменений в постановления Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 19 декабря 2018 года № 28-к/1, № 28-к/2

В соответствии с Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения

и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75,в целях осуществления корректировки долгосрочных тарифов,Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

- 1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 19декабря 2018 года № 28-к/1 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения (техническая вода) МП «ЧРКХ» на 2019-2023 годы» следующие изменения:
 - в приложении к постановлению:
- в Разделе 2. «Планируемый объем в сфере холодного водоснабжения»:
 - столбец 8 изложить в следующей редакции:



×

в Разделе 3. «Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы»:

столбец 8изложить в следующей редакции:

«	2023 год]				
	8	1				
	69447.6					

в Разделе 4. «Плановые показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения»:

пункт II «Показатели эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды» изложить в следующей редактии:

«	1	доля потерь воды в централизованной системе водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
	1.1	общий объем воды, поданной в водопроводную сеть	тыс.куб.м	427,0	427,0	430,7	456,4	477,3]
	1.2	объем потерь воды в централизованной системе водоснабжения при ее транспортировке	тыс.куб.м	4,3	4,3	4,4	4,6	4,8	».

2. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 19 декабря 2018 года № 28-к/2 «Об установлении тарифов на техническую воду МП «ЧРКХ» на 2019-2023 годы» следующее изменение:

приложение 1 к постановлению изложить в редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

3. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ,

Председатель

Приложение к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 ноября 2022 года № 27-к/5

«Приложение 1

к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 19 декабря 2018 года № 28-к/2

ТАРИФЫ на техническую воду МП «ЧРКХ» на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование	Период регулирования	Тарифы, руб./куб.м
14211/11	Паименование	период регулирования	Потребители, кроме населения (без НДС)
1	2	3	4
1.		с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	107,04
2.		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	140,25
3.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	140,25
4.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	140,25
5.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	140,25
6.	Участок Певек	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	150,44
7.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	150,44
8.		с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	160,34
9.		с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	145,50
10.		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	145,50

комитет государственного регулирования цен и тарифов чукотского автономного округа ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 ноября 2022 года

№ 27-к/6

г. Анадырь

О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 19 декабря 2018 года № 28-к/5

В соответствии с Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ«О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства

Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» ина основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75,Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

- 1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 19 декабря 2018 года № 28-к/5 «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода (питьевое водоснабжение)) и водоотведения МП «ЧРКХ» на 2019-2023 годы» следующие изменения:
 - в приложении 1 к постановлению:
- в Разделе 2. «Планируемый объем в сфере холодного водоснабжения»:



столбец 8изложить в следующей редакции:

« [2023 год
	8
	264452,3
	63,0
	264389,3
	33314,5
	231074,8
	49810,9
	181263,9
	128533,8
	9627,7
ĺ	43102,4

в таблице3.1. «План мероприятий по ремонту объектов централизованной системы холодного водоснабжения» раздела 3. «Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы холодного водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности. по снижению потерь воды при транспортировке»:

столбец4изложить в следующей редакции:

«	4	
	346,4	
	18,7	
	32,2	
	89,6	
	125,4	
	624,3	
	640,3	
	661,2]
	693,8	
	***	»;

в Разделе 4. «Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы»: столбец 8 изложить в следующей редакции:

«	2023 год	
	8]
	158074,2	»;

в Разделе 5 «Плановые показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения»:

пункт III«Показатели эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды»изложить в следующей редакции:

-			•				
1	доля потерь воды в централизованной системе водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6
1.1	общий объем воды, поданной в водопроводную сеть	тыс.куб.м	224,1	224,1	224,1	227,9	264,5
1.2	объем потерь воды в централизованной системе водоснабжения при ее транспортировке	тыс.куб.м	28,2	28,2	28,2	28,7	33,3
2	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды	кВт.ч/куб.м	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782
2.1	общее количество электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды	тыс.кВт.ч	175,2	175,2	175,2	175,2	206,7
2.2	общий объем транспортируемой воды	тыс.куб.м	224,1	224,1	224,1	224,1	264,5
	1.2 2 2.1	при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть общий объем воды, поданной в водопроводную сеть объем потерь воды в централизованной системе водоснабжения при ее транспортировке удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды общее количество электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды	1 при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водо- проводную сеть % 1.1 общий объем воды, поданной в водопроводную сеть тыс.куб.м 1.2 объем потерь воды в централизованной системе водоснабжения при ее транспортировке тыс.куб.м 2 удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды кВт.ч/куб.м 2.1 общее количество электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды тыс.кВт.ч	1 при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть % 12,6 1.1 общий объем воды, поданной в водопроводную сеть тыс.куб.м 224,1 1.2 объем потерь воды в централизованной системе водоснабжения при ее транспортировке тыс.куб.м 28,2 2 удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды кВт.ч/куб.м 0,782 2.1 общее количество электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды тыс.кВт.ч 175,2	1 при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водо- проводную сеть % 12,6 12,6 1.1 общий объем воды, поданной в водопроводную сеть тыс.куб.м 224,1 224,1 1.2 объем потерь воды в централизованной системе водоснабжения при ее транспортировке тыс.куб.м 28,2 28,2 2 удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды кВт.ч/куб.м 0,782 0,782 2.1 общее количество электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды тыс.кВт.ч 175,2 175,2	1 при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть % 12,6 12,6 1.1 общий объем воды, поданной в водопроводную сеть тыс.куб.м 224,1 224,1 224,1 1.2 объем потерь воды в централизованной системе водоснабжения при ее транспортировке тыс.куб.м 28,2 28,2 28,2 2 удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды кВт.ч/куб.м 0,782 0,782 0,782 2.1 общее количество электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды тыс.кВт.ч 175,2 175,2 175,2	1 при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть % 12,6 12,6 12,6 1.1 общий объем воды, поданной в водопроводную сеть тыс.куб.м 224,1 224,1 224,1 227,9 1.2 объем потерь воды в централизованной системе водоснабжения при ее транспортировке тыс.куб.м 28,2 28,2 28,2 28,7 2 удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды кВт.ч/куб.м 0,782 0,782 0,782 0,782 2.1 общее количество электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды тыс.кВт.ч 175,2 175,2 175,2 175,2

в приложении 2 к постановлению:

в таблице3.1. «План мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения» Раздела 3. «Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности»: столбец4 изложить в следующей редакции:

« [4	
[2561,6	
	5278,1	
[2510,6	
	260,5	
	345,9	
	11172,5	
	11459,0	
	11832,2	
	12416,7	
[57837,2	»;

в Разделе 4. «Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы»: столбец 8 изложить в следующей редакции:

«	2023 год]
	8]
	25407.1]».

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.



КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 ноября 2022 года

Nº 27-κ/7

г. Анадырь

О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа . от 19 декабря 2018 года № 28-к/6

В соответствии с Федеральным законом от 7 декабря 2011 года№ 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 11 января 2018 года № 2 «Об утверждении Порядка

предоставления субсидии на возмещениересурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек» ина основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, в целях осуществления корректировки долгосрочных тарифов, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 19 декабря 2018 года № 28-к/6 «Об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения МП «ЧРКХ» на 2019-2023 годы» следующие изменения:

приложения 1,2 к постановлению изложить в редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

> Е.В. КОВАЛЬСКАЯ, Председатель

> > Приложение

к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 ноября 2022 года № 27-к/7

«Приложение 1

к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 19 декабря 2018 года № 28-к/6

ТАРИФЫ на питьевую воду (питьевое водоснабжение) МП «ЧРКХ» на 2019-2023 годы

Na	Наименование	Тарифы, руб./куб.м									
№ п/п		с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Участок Певек										
1.1.	Потребители, кроме населения (без НДС)	118,02	135,69	135,69	156,03	156,03	179,43	179,43	206,34	236,18	236,18
1.2.	Население (с учетом НДС)	67,51	69,54	69,54	72,95	72,95	75,14	75,14	78,15	83,62	83,62

Приложение 2

к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 19 декабря 2018 года № 28-к/6

ТАРИФЫ на водоотведение МП «ЧРКХ» на 2019-2023 годы

		Тарифы, руб./куб.м									
Nº п/п	Наименование	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.		с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.
						централи	зованное				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Участок Певек										
1.1.	населения (рез ндС)	27,81	31,97	31,97	36,77	36,77	42,28	42,28	48,62	52,43	52,43
1.2.	Население (с учетом НДС)	14,25	14,68	14,68	15,40	15,40	15,86	15,86	16,49	17,64	17,64

Ведомственное приложение к газете «Крайний Север» АКОНОЛАТЕЛЬНЫЕ И НОРМАТИВНЫЕ АКТЫ

Главный редактор Никита ШАЛАГИНОВ

Адрес редакции газеты «Крайний Север»: 689000, Чукотский АО, г. Анадырь, ул. Южная, 14. Телефон-факс (427-22) 2-24-67. E-mail: gazeta@ks.chukotka.ru Адрес издателя ГП ЧАО «Издательство «Крайний Север»: 689000, Чукотский АО, г. Анадырь, ул. Южная, 14. Телефон-факс (427-22)2-23-92, бухгалтерия (427-22) 6-27-17. E-mail: gazeta@ks.chukotka.ru

Цена: бесплатно, только для ведомственных подписчиков газеты

Официальные материалы и документы публикуются в полном соответствии с оригиналами в бумажной и электронной версиях.

Тираж 321 экз. Заказ № 46/2 от 30.11.2022 г.