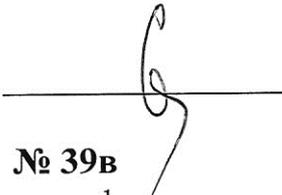


УТВЕРЖДАЮ

Председатель правления


М.А. Сачкова

ПРОТОКОЛ № 39в
заседания правления министерства тарифного регулирования
Ярославской области

г. Ярославль

29.11.2023

Заседание вела: председатель правления – министр тарифного регулирования Ярославской области Сачкова М.А.

Присутствовали:

Члены правления:	
Мурсалян К.Ш.	первый заместитель министра
Жаркова Н.Ю.	начальник отдела регулирования отрасли теплоснабжения
Ладанов А.С.	начальник отдела регулирования сферы электроэнергетики
Плетнева М.Е.	начальник отдела регулирования отрасли водоснабжения (водоотведения)
Кузьмичева Л.И.	начальник отдела инвестиционных программ, нормирования и технологического присоединения
Антонова М.В.	специалист-эксперт отдела антимонопольного контроля Ярославского межрегионального УФАС России
Секретарь правления:	
Собенина Е.В.	начальник отдела делопроизводства и информатизации
ПАО «ОДК Сатурн»	
Смирнов М.В.	заместитель директора по экономике и финансам по экономике производства
Нефедов А.В.	главный энергетик
Егорова Н.Е.	начальник сектора экономики энергетики
Креймер И.В.	ведущий экономист

Кворум для принятия решения имелся.

ПОВЕСТКА ЗАСЕДАНИЯ

Начало заседания правления в 10.30

№ п/п	Наименование рассматриваемого вопроса, время начала рассмотрения	Докладчик
Теплоснабжение		
1.	Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую ПАО «ОДК – Сатурн» (ГО г. Рыбинск) на 2024-2028 годы (перенос с 09.11.2023)	Ладанов А.С.

По вопросу 1 повестки заседания

Присутствовали: Сачкова М.А., Мурсалян К.Ш., Жаркова Н.Ю., Ладанов А.С., Плетнева М.Е., Кузьмичева Л.И., Собенина Е.В., Антонова М.В., Смирнов М.В., Нефедов А.В., Егорова Н.Е., Креймер И.В.

Слушали: Ладанова А.С., который озвучил результаты экспертизы. Основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования приведены в приложении 1 к протоколу.

Организация ознакомлена с экспертным заключением и проектом приказа министерства. Письменное согласие организации приведено в приложении 2 к протоколу.

Нефедов А.В. выразил устное согласие с уровнем тарифов.

Представитель Ярославского межрегионального УФАС России ознакомлен с экспертным заключением и проектом приказа министерства в установленные законодательством сроки. От высказывания мнения воздержался.

В обсуждении вопроса приняли участие присутствующие на заседании члены правления.

В результате члены правления **решили:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую публичным акционерным обществом «ОДК-Сатурн» (городской округ город Рыбинск), на 2024 – 2028 годы (с разбивкой на календарные периоды):

Вид тарифа	Календарный период	Горячая вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/кв. см	от 2,5 до 7,0 кг/кв. см	от 7,0 до 13,0 кг/кв. см	свыше 13,0 кг/кв. см	
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (тариф без НДС)							
Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	1162,77	-	-	-	-	-
	с 01.07.2024 по 31.12.2024	1275,17	-	-	-	-	-
	с 01.01.2025 по 30.06.2025	1275,17	-	-	-	-	-
	с 01.07.2025 по 31.12.2025	1318,31	-	-	-	-	-
	с 01.01.2026 по 30.06.2026	1318,31	-	-	-	-	-
	с 01.07.2026 по 31.12.2026	1408,96	-	-	-	-	-
	с 01.01.2027 по 30.06.2027	1399,28	-	-	-	-	-
	с 01.07.2027 по 31.12.2027	1399,28	-	-	-	-	-
	с 01.01.2028 по 30.06.2028	1399,28	-	-	-	-	-
	с 01.07.2028 по 31.12.2028	1514,37	-	-	-	-	-

2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов для публичного акционерного общества «ОДК-Сатурн» (городской округ город Рыбинск) на 2024 – 2028 годы (с разбивкой на календарные периоды):

Таблица 1

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Уровень надежности теплоснабжения	Динамика изменения расходов на топливо
2024	201 617,045	-	-	-	-
2025		1	-	-	-
2026		1	-	-	-
2027		1	-	-	-
2028		1	-	-	-

Таблица 2

Год	Источник тепловой энергии	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности				
		удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./Гкал	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети при передаче		величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям при передаче	
			тепловой энергии, Гкал/кв. м	теплоносителя, куб. м/кв. м	тепловой энергии, Гкал	теплоносителя, куб.м.
2024	ТЭЦ	158,35	2,271	6,254	13286,88	36590,40
-	ГТЭС-12	146,60				
2028	ГТЭС-6	166,00				

Голосовали за указанное решение:

№	Член правления	Организация	Результат голосования		Решение правления МТР ЯО
			Присутствовал лично	Письменное мнение	
1.	Сачкова М.А.	МТР ЯО	«за»		Голосование: «за» – 6 чел. Решение принято
2.	Мурсалян К.Ш.	МТР ЯО	«за»		
3.	Жаркова Н.Ю.	МТР ЯО	«за»		
4.	Кузьмичева Л.И.	МТР ЯО	«за»		
5.	Ладанов А.С.	МТР ЯО	«за»		
6.	Плетнева М.Е.	МТР ЯО	«за»		

Секретарь правления



Е.В. Собенина

**Программы, расчеты и иные материалы
по установлению тарифов
(заседание правления № 39в от 29.11.2023)**

Информация для протокола правления

**ПАО «ОДК-Сатурн»
тариф на тепловую энергию на 2024-2028 годы**

При расчете тарифа применен прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, одобренный на заседании Правительства Российской Федерации и размещенный на сайте Минэкономразвития России 22.09.2023:

Наименование	Значение индексов					
	2023	2024	2025	2026	2027	2028
ИПЦ (в среднем за год)	1,058	1,072	1,042	1,040	1,040	1,040
Природный газ (оптовая цена)	-	-	-	1,040 (с июля)	1,040 (с июля)	1,040 (с июля)
Транспортировка природного газа по распределительным сетям	-	1,102 (с июля)	1,072 (с июля)	1,040 (с июля)	1,040 (с июля)	1,040 (с июля)
Электрическая энергия	-	1,056	1,049	1,030	1,030	1,030
Холодное водоснабжение, водоотведение	-	1,044	1,060	1,045	1,045	1,045

№ п/п	Наименование показателя, ед. изм.	Тепловая энергия (в годовых объемах)				
		2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1.	Необходимая валовая выручка	971 913 286	1 037 308 886	1 088 814 438	1 121 395 818	1 162 412 924
2.	Удельный расход условного топлива на 1 Гкал выработанной (отпущенной в тепловые сети) тепловой энергии кг /Гкал	ТЭЦ 158,35 ГТЭС-12 МВт 146,60 ГТЭС-6 МВт 166,00				
3.	Удельный расход условного топлива на выработку 1 кВтч. электрической энергии кг/кВт	ТЭЦ 415,00 ГТЭС-12 МВт 302,50 ГТЭС-6 МВт 314,30				
4.	Норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при расчете НВВ, тыс. м ³ (тыс. т)	-	-	-	-	-

5.	Норматив технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя, Гкал	8 549,81
6.	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете НВВ, Гкал	13 286,88

Основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией, отсутствуют.

Стоимость и сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой регулируемой организации, объем незавершенных капитальных вложений не указаны, поскольку в отношении организации не утверждена инвестиционная программа.