

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (вид цены (тарифа) на
2020-2024 гг.
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью «МегионЭнергоНефть»

(ООО «МЭН»)

I. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью «МегионЭнергоНефть»

Сокращенное наименование ООО "МЭН"

Место нахождения 628684, Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, г. Мегион, ул.Заречная 26

Фактический адрес 628684, Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, г. Мегион, ул.Заречная 26

ИНН 8605016890

КПП 860501001

Ф.И.О. руководителя Мирошниченко евгений Витальевич

Адрес электронной почты energy@mng.slavneft.ru

Контактный телефон приемная (34643) 4-19-59

Факс (34643) 4-15-94

II. Основные показатели деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (за 2018 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (на 2019 год)	Предложения на расчетный период регулирования (на 2020 год)	Предложения на расчетный период регулирования (на 2021 год)	Предложения на расчетный период регулирования (на 2022 год)	Предложения на расчетный период регулирования (на 2023 год)	Предложения на расчетный период регулирования (на 2024 год)
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)									
1.	Показатели эффективности деятельности организации			данные показатели не утверждаются					
1.1.	Выручка	тыс. рублей	1 335 821,0		показатели деятельности предприятия на 2020 год формируются в конце 2019 года.	показатели деятельности предприятия на 2021 год формируются в конце 2020 года.	показатели деятельности предприятия на 2022 год формируются в конце 2021 года.	показатели деятельности предприятия на 2023 год формируются в конце 2022 года.	показатели деятельности предприятия на 2024 год формируются в конце 2023 года.
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	46 163,0						
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	19 749,0						
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	11 067,0						
2.	Показатели рентабельности организации		3,6						
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	9,10%						
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации								
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	19,429	37,667	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	170 198,929	305 619,450	318 245,817	318 245,817	318 245,817	318 245,817	318 245,817
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	3 069,154	2 933,243	2 877,956	2 877,956	2 877,956	2 877,956	2 877,956
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	2,312% (принято решением РЭК №104 от 19.12.2017г.)	2,312% (принято решением РЭК №104 от 19.12.2017г.)	2,312% (принято решением РЭК №104 от 19.12.2017г.)				
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³								
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	отсутствует						
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		43 680	69 073	54 861	55 880	67 685	69 598	70 645

№ г/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (за 2018 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (на 2019 год)	Предложения на расчетный период регулирования (на 2020 год)	Предложения на расчетный период регулирования (на 2021 год)	Предложения на расчетный период регулирования (на 2022 год)	Предложения на расчетный период регулирования (на 2023 год)	Предложения на расчетный период регулирования (на 2024 год)
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} , подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	23 932	62 249	43 977	45 086	45 531	47 491	48 120
	в том числе:								
-	оплата труда		14 530	16 475	26 731	27 960	29 246	30 592	31 999
-	ремонт основных фондов		0	20 450	6 273	6 000	5 000	5 450	4 500
-	материальные затраты		3 902	13 961	4 701	4 854	5 012	5 178	5 349
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} , неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	19 748	26 974	27 149	27 059	26 848	26 800	27 219
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-20 149	-16 265	-16 265	-4 693	-4 693	-4 693
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей							
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		отсутствует						
	Справочно:								
	Объем условных единиц ³	у.е.	906,87	1 248,31	1 248,77	1 248,77	1 248,77	1 248,77	1 248,77
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	48,166	71,475	56,957	57,773	57,960	59,492	60,331
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	16	16	26	26	26	26	26
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	73,840	85,810	85,675	89,616	93,738	98,050	102,560
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		отсутствует						
	Справочно:								
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	45	45	45	45	45	45	45
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	к	0,4	данный показатель не утверждается	заполняется по факту	заполняется по факту	заполняется по факту	заполняется по факту	заполняется по факту

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняется организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняется сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ Заполняется коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единицы измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (за 2018 год)		Показатели, утвержденные на базовый период (на 2019 год)		Предложения на расчетный период регулирования (на 2020 год)		Предложения на расчетный период регулирования (на 2021 год)		Предложения на расчетный период регулирования (на 2022 год)		Предложения на расчетный период регулирования (на 2023 год)		Предложения на расчетный период регулирования (на 2024 год)	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	3-е полу-годие	4-е полу-годие	5-е полу-годие	6-е полу-годие	7-е полу-годие	8-е полу-годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий															
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике															
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.														
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч														
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)															
	двухставочный тариф															
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	1 003 851,76	1 003 851,76	902 405,34	902 405,34	предложения зависят от утверждения ФСТ РФ ЕЭК на услуги по передаче электрической энергии для Тюменского региона на 2020-2024 гг.									
	ставка на оплату технологического расхода (потери) одноставочный тариф	руб./МВт·ч	49,16	49,16	56,06	56,06										
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 775,53	1 775,53	1 365,98	1 365,98										
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч														
3.	Для гарантирующих поставщиков															
3.1	величина бытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч														
3.2	величина бытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч														
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:															
	менее 150 кВт	процент														
	от 150 кВт до 670 кВт	процент														
	от 670 кВт до 10 МВт	процент														
	не менее 10 МВт	процент														
4.	Для генерирующих объектов															
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч														
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч														
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.														
4.3	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал														
4.3.1	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал														
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал														
	1,2 - 2,5 кг/см²	руб./Гкал														
	2,5 - 7,0 кг/см²	руб./Гкал														
	7,0 - 13,0 кг/см²	руб./Гкал														
	> 13 кг/см²	руб./Гкал														
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал														
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию															
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц														
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал														
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:															
	вода	руб./куб. метра														
	пар	руб./куб. метра														

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.