

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа)) на _____ 2027 _____ год
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество "Таймырбыт"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО "Таймырбыт"

I. Информация об организации

Полное наименование _____ Акционерное общество "Таймырбыт"

Сокращенное наименование _____ АО "Таймырбыт"

Место нахождения _____ 647000, Красноярский край, Таймырский Долгано-Ненецкий район г. Дудинка , ул. Матросова, д. 14

Фактический адрес _____ 647000, Красноярский край, Таймырский Долгано-Ненецкий район г. Дудинка , ул. Матросова, д. 14

ИНН 8401011170

КПП 840101001

Ф. И. О. руководителя _____ Джураев Иркин Иргашевич

Адрес электронной почты _____ taymirbit@mail.ru

Контактный телефон _____ +7(39191) 5-24-50 (доб 102)

Факс _____

Генеральный директор



И.И.Джураев

II. Основные показатели деятельности организации

АО "Таймырбыт" (ИНН 840111170)

Красноярский край, Таймырский Долгано-Ненецкий район г. Дудинка

Услуги по передаче электрической энергии

№ п/п	Наименование показателей	ед.изм.	Фактические показатели за год предшествующий базовому периоду (2025год)	Показатели, утвержденные на базовый период (2026год)	Предложения на расчетный период регулирования на 2027 год
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий , а так же коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)					
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	54 590,30	59 055,05	68 253,79
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-5 198,90	124,44	131,02
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов ,налогов и амортизации,)	тыс. рублей	-5 393,80	0,00	335,90
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-5 417,00	0,00	0,00
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормативное значение для отрасли электроэнергетики от 9% и более	процентов	-9,52	0,21	0,19
3.	Показатели регулируемых вида деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность	МВт	29,280	29,280	29,280
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии всего	тыс. кВт·ч	40 739,032	41 695,770	40 779,032
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
3.6.	Уровень потерь электрической энергии	процентов	2,995	3,06	3,06
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена , дата утверждения, номер приказа)				
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации всего	тыс.рублей	54 590,30	59 055,05	68 253,79
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров ,работ и услуг .Операционные (подконтрольные) расходы всего	тыс. рублей	49 461,30	44 300,68	48 539,28

№ п/п	Наименование показателей	ед.изм.	Фактические показатели за год предшествующий базовому периоду (2025год)	Показатели, утвержденные на базовый период (2026год)	Предложения на расчетный период регулирования на 2027 год
	в том числе:				
	оплата труда		18 418,00	19 221,13	20 051,48
	ремонт основных фондов		9 379,70	19 352,65	10 799,89
	материальные затраты		6 867,70	5 530,74	5 769,67
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1. Неподконтрольные расходы всего	тыс. рублей	10 546,00	11 383,77	12 289,60
4.3.	Выпадающие, излишние доходы(расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	1 561,52	7 424,91
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0,00	0,00	
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		-	-	-
4.5.	Объем условных единиц ³	у. е.	408,12	407,660	408,120
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу	тыс. рублей (у. е.)	121,19	114,14	118,93
5.	Показатели численности персонала и фонд оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	13,00	17,50	17,50
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного человека	тыс. рублей на человека	115,40	91,53	95,48
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный капитал, вклады товарищей)	тыс. рублей	190 388,00	190 388,00	190 388,00
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишек (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	0,00	0,00	0,00
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков					
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии всего				
	в том числе:				
1.1.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и	тыс. кВт·ч			
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
	в том числе:	тыс. кВт·ч			

№ п/п	Наименование показателей	ед.изм.	Фактические показатели за год предшествующий базовому периоду (2025год)	Показатели, утвержденные на базовый период (2026год)	Предложения на расчетный период регулирования на 2027 год
1.1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч			
1.1.2.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.3.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.4.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч			
1.1.5.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.	потребители, приравненные к	тыс. кВт·ч			
1.1.6.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			

№ п/п	Наименование показателей	ед.изм.	Фактические показатели за год предшествующий базовому периоду (2025год)	Показатели, утвержденные на базовый период (2026год)	Предложения на расчетный период регулирования на 2027 год
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч			
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч			
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч			
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч			
2.	Количество обслуживаемых договоров всего				
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук			
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук			
	менее 670 кВт	тыс. штук			
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук			
	не менее 10 МВт	тыс. штук			
2.3.	с сетевыми организациями,	тыс. штук			
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам всего				
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему	штук			
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук			
	менее 670 кВт	штук			
	от 670 кВт до 10 МВт	штук			
	не менее 10 МВт	штук			
4.	Количество точек подключения	штук			
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей			
6.	Показатели численности персонала и фонд оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек			
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей			

№ п/п	Наименование показателей	ед.изм.	Фактические показатели за год предшествующий базовому периоду (2025год)	Показатели, утвержденные на базовый период (2026год)	Предложения на расчетный период регулирования на 2027 год
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей			
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей			
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
11.	Рентабельность продаж (величина при	процент			
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов					
1.	Установленная мощность	МВт			
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт			
3.	Производство электрической энергии	млн кВт·ч			
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн кВт·ч			
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7.	Необходимая валовая выручка всего	млн рублей			
	в том числе:				
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн рублей			
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн рублей			
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей			
8.	Топливо — всего				
	в том числе:				
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн рублей			
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч			
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн рублей			
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал			
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии				
9.	Амортизация	млн рублей			
10.	Показатели численности персонала и фонд оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
10.1.	Среднесписочная численность персонала	человек			
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
10.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				

№ п/п	Наименование показателей	ед.изм.	Фактические показатели за год предшествующий базовому периоду (2025год)	Показатели, утвержденные на базовый период (2026год)	Предложения на расчетный период регулирования на 2027 год
11.	Расходы на производство — всего	млн рублей			
	в том числе:				
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн рублей			
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн рублей			
11.3.	относимые на тепловую энергию , отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей			
12.	Объем перекрестного субсидирования всего	млн рублей			
	в том числе:				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн рублей			
12.2.	от производства электрической энергии	млн рублей			
13.	Необходимые расходы из прибыли всего	млн рублей			
	в том числе:				
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн рублей			
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн рублей			
13.3.	относимые на тепловую энергию , отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей			
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) всего	млн рублей			
	в том числе:				
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн рублей			
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн рублей			
14.3.	относимые на тепловую энергию , отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей			
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн рублей			
16.	Рентабельность продаж(величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент			
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				

Генеральный директор

И.И.Джураев



III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

АО "Таймырбыт" (ИНН 840111170)

Красноярский край, Таймырский Долгано-Ненецкий район г.Дудинка

Услуги по передаче электрической энергии

№ п/п	Наименование показателей	единица измерения	Фактические показатели за год предшествующий базовому периоду 2025год		Показатели, утвержденные на базовый период (2026год)		Предложения на расчетный период регулирования на 2027 год	
			первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	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, обеспечение функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт в месяц						
	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, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии:							
	двухставочный тариф:							
	ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	576 390,00	576 390,00	612 330,00	612 330,00		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	120,00	120,00	130,00	160,00		
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 340,00	1 340,00	1 420,00	1 420,00	1 680	1 680
2.	Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч						

№ п/п	Наименование показателей	единица измерения	Фактические показатели за год предшествующий базовому периоду 2025год		Показатели, утвержденные на базовый период (2026год)		Предложения на расчетный период регулирования на 2027 год	
			первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей	рублей/МВт·ч						
	менее 670 кВт	рублей/МВт·ч						
	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч						
	не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч						
4.	Для генерирующих объектов:							
4.1.	цена на электрическую энергию	рублей/тыс. кВт·ч						
	в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал						
	1,2—2,5 кг/см ²	рублей/Гкал						
	2,5—7,0 кг/см ²	рублей/Гкал						
	7,0—13,0 кг/см ²	рублей/Гкал						
	>13 кг/см ²	рублей/Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/чв месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель в том числе	рублей/куб. метр						
	вода	рублей/куб. метр						
	пар	рублей/куб. метр						

Генеральный директор



И.И.Джураев