

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа)) на 2022 год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "ПромЭнергоСбыт"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "ПромЭнергоСбыт"

I. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "ПромЭнергоСбыт"
Сокращенное наименование	ООО «ПромЭнергоСбыт»
Место нахождения	301650, Тульская обл., Новомосковский район, г. Новомосковск, ул. Калинина, д. 15
Фактический адрес	301650, Тульская обл., Новомосковский район, г. Новомосковск, ул. Калинина, д. 15
ИНН	7107064602
КПП	711601001
Ф. И. О. руководителя	Ставцев Виталий Андреевич
Адрес электронной почты	mail@promenergoby.ru
Контактный телефон	8 48762 62236
Факс	8 48762 62236

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
			2020	2021	2022
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)					
1. Показатели эффективности деятельности организации					
1.1.	Выручка	тыс. рублей	553 391	515 292	728 499
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	154 167	137 628	292 562
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	268 923	204 548	363 635
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	108 574	120 709	264 684
2. Показатели рентабельности организации					
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	28	27	40
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	32,72	31,71	32,67
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	246 803	236 822	245 621
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч			
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ³	процентов	8,42	14,94	8,57
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности ООО «ПромЭнергоСбыт» на 2017-2021 гг., утв. генеральным директором ООО "ПромЭнергоСбыт"		
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего		395 577	375 883	643 621
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ^{2,4} ; операционные (подконтрольные) расходы ³ — всего в том числе:	тыс. рублей	122 218	125 480	208 034
	оплата труда		88 744	72 656	154 772
	ремонт основных фондов		14 977	31 304	27 143
	материальные затраты		7 284	9 357	8 812
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	96 035	66 706	104 141

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	86 000	84 101	221 435
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	91 324	99 595	110 011
4.4.1.	Реквизиты программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Распоряжение Правительства Тульской области от 26 июля 2016 г. N 625-р "Об утверждении инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью "ПромЭнергоСбыт" на период 2017-2021 годов"		Заявление на утверждение инвестиционной программы ООО "ПромЭнергоСбыт" на 2022-2026 гг. от 14.04.21 № ВС-946-21
4.5.	Объем условных единиц ³	у. е.	9 269,70	8 847,24	11 985,53
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	13,18	14,18	17,36
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	234		244
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	49 304		64 489
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2019-2021 гг. от 21.12.18		
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	1 000		1 000
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-27 081		
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков					
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии — всего в том числе:		—	—	—
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	—	—	—
1.1.А	в пределах социальной	тыс. кВт·ч	—	—	—
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	—	—	—
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	—	—	—
1.1.Б	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	—	—	—
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	—	—	—
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	—	—	—
	в том числе:	тыс. кВт·ч	—	—	—
1.1.1	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	—	—	—
1.1.1	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	—	—	—
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	—	—	—
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	—	—	—
1.1.1	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	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	—	—	—
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	—	—	—

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	—	—	—
1.1.2	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	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	—	—	—
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	—	—	—
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	—	—	—
1.1.3	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, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	—	—	—
1.1.4	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	—	—	—
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	—	—	—
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	—	—	—
1.1.4	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	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	—	—	—
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	—	—	—
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	—	—	—
1.1.5	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	—	—	—
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	—	—	—
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	—	—	—
1.1.6	потребители, приравненные к населению, — всего	тыс. кВт·ч	—	—	—
1.1.6	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	—	—	—
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	—	—	—
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	—	—	—
1.1.6	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	—	—	—
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	—	—	—
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	—	—	—
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	—	—	—

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
	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, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	—	—	—
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего в том числе:		—	—	—
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	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 фонда 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	—	—	—
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	—	—	—

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	—	—	—
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	—	—	—
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	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 в том числе:	млн рублей	—	—	—
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 удельный расход условного топлива на электрическую энергию	млн рублей г/кВт·ч	—	—	—
8.2.	топливо на тепловую удельный расход условного топлива на тепловую энергию реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии	млн рублей кг/Гкал	—	—	—
9.	Амортизация	млн рублей	—	—	—
10.	Показатели численности персонала и фонда 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)		—	—	—
11.	Расходы на производство — всего в том числе:	млн рублей	—	—	—

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
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 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 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 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 продажи в каждом рубле выручки)	процент	—	—	—
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		—	—	—

Директор по экономике ООО "ПромЭнергоСбыт"

Н. В. Полякова

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период ¹		Предложения на расчетный период регулирования	
			2020		2021		2022	
			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, обеспечения 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, оказываемых 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	858 385,26	858 622,04	987 733,89	987 895,51	1 641 841,01	1 641 841,01
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) одноставочный тариф	рублей/ МВт·ч	532,26	627,77	581,63	595,79	345,57	345,57
		рублей/ МВт·ч			2 159,63	2 192,28	2 965,94	2 965,94
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	рублей/ МВт·ч	—	—	—	—	—	—

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период ¹		Предложения на расчетный период регулирования	
		2020		2021		2022	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
энергию для компенсации потерь электрической энергии							
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей: 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 в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс. кВт·ч	—	—	—	—	—	—
	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/ч в 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	—	—	—	—	—	—

¹ Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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

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

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

Примечания:

1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» заполняется в целом по компании.
2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 «Основные показатели деятельности генерирующих объектов» не заполняются.