Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового
и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24
(в ред. от 17 сентября 2015 г.)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2019 год

(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Энергомодуль"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Приложение № 1
к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью "Энергомодуль"

Сокращенное наименование ООО "Энергомодуль"

Место нахождения г.Ульяновск, ул.12 Сентября, д.112А, кабинет 8

Фактический адрес г.Ульяновск, ул.12 Сентября, д.112А, кабинет 8

ИНН 7325117484

КПП 732501001

Ф.И.О. руководителя Перфилов Игорь Валентинович

Адрес электронной почты e-modul@list.ru

Контактный телефон 8(8422)-67-79-04, 8-800-550-91-07

Факс

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Приложение № 2
к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2017г.)	Показатели, утвержденные на базовый период[1] (2018г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2019г.)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	398 686,48	402 610,05	469 966,13
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	99 386,10	52 369,52	56 834,83
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	102 131,58	58 753,20	66 317,13
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	72 475,45	41 468,52	45 467,86
2.	Показатели рентабельности организации		29 656,13	17 284,68	20 849,27
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	24,93	13,01	12,09
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами[2]	МВт	X	X	X
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности[2]	МВт·ч	X	X	X
3.3.	Заявленная мощность[3]	МВт	15,47	15,59	15,35
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего[3]	тыс. кВт·ч	135 564,11	138 227,82	138 974,87

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2017г.)	Показатели, утвержденные на базовый период[1] (2018г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2019г.)
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей[3]	тыс. кВт·ч	55 326,97	61 206,84	65 421,42
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)[3]	процент	15,45 №674 от 30.09.2014	13,79 №674 от 30.09.2014	14,49 №674 от 30.09.2014
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)[3]		Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности на 2017-2019гг., согласована Отделом анализа нормативов потребления коммунальных услуг и программ энергосбережения Департамента по регулированию цен и тарифов 19.10.2016г.	Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности на 2017-2019гг., согласована Отделом анализа нормативов потребления коммунальных услуг и программ энергосбережения Департамента по регулированию цен и тарифов 19.10.2016г.	Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности на 2017-2019гг., согласована Отделом анализа нормативов потребления коммунальных услуг и программ энергосбережения Департамента по регулированию цен и тарифов 19.10.2016г.
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии[4]	МВт·ч	X	X	X
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего		301 707,99	348 715,41	409 225,63
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией[2, 4]; подконтрольные расходы[3] — всего	тыс. рублей	171 409,62	230 522,43	245 967,54
	в том числе:				
	оплата труда		54 583,05	99 319,71	105 974,24
	ремонт основных фондов		80 977,74	42 405,54	45 246,75

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2017г.)	Показатели, утвержденные на базовый период[1] (2018г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2019г.)
	материальные затраты		17 020,55	49 621,21	52 945,89
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1[2, 4]; неподконтрольные расходы[3] — всего[3]	тыс. рублей	101 370,77	84 700,21	121 156,41
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	X	X	5 143,96
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	28 927,59	33 492,77	36 957,72
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Распоряжение Министерства промышленности, строительства,ЖКК и транспорта Ульяновской области №849-од от 08.11.2017	Распоряжение Министерства промышленности, строительства,ЖКК и транспорта Ульяновской области №849-од от 08.11.2017	Распоряжение Министерства промышленности, строительства,ЖКК и транспорта Ульяновской области №849-од от 08.11.2017
	Справочно:				
	Объем условных единиц[3]	у. е.	3 447,18	3 368,04	3 627,12
	Операционные расходы на условную единицу[3]	тыс. рублей (у. е.)	49,72	68,44	67,81
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	132,00	209,00	209,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	34,459	39,601	42,254
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		X	X	X
	Справочно:				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2017г.)	Показатели, утвержденные на базовый период[1] (2018г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2019г.)
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10,00	10,00	10,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	X	X	X

[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).

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Приложение № 5
к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие 2017г.	2-е полугодие 2017г.	1-е полугодие 2018г.	2-е полугодие 2018г.	1-е полугодие 2019г.	2-е полугодие 2019г.
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.	X	X	X	X	X	X
			X	X	X	X	X	X

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие 2017г.	2-е полугодие 2017г.	1-е полугодие 2018г.	2-е полугодие 2018г.	1-е полугодие 2019г.	2-е полугодие 2019г.
	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	X	X	X	X	X	X
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	1794777,82	1944342,63	1805622,76	1921770,37	2222071,70	2222071,70
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	460,16	527,15	489,01	512,84	547,79	547,79
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	3473,59	3791,51	3629,15	3854,98	4238,37	4238,37
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	X	X	X	X	X	X
3.	Для гарантирующих поставщиков		X	X	X	X	X	X

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие 2017г.	2-е полугодие 2017г.	1-е полугодие 2018г.	2-е полугодие 2018г.	1-е полугодие 2019г.	2-е полугодие 2019г.
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «население» и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	X	X	X	X	X	X
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	руб./МВт·ч	X	X	X	X	X	X
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент	X	X	X	X	X	X
	менее 150 кВт	процент	X	X	X	X	X	X
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	X	X	X	X	X	X
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	X	X	X	X	X	X
	не менее 10 МВт	процент	X	X	X	X	X	X
4.	Для генерирующих объектов		X	X	X	X	X	X
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	X	X	X	X	X	X
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	X	X	X	X	X	X
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	X	X	X	X	X	X

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие 2017г.	2-е полугодие 2017г.	1-е полугодие 2018г.	2-е полугодие 2018г.	1-е полугодие 2019г.	2-е полугодие 2019г.
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал	X	X	X	X	X	X
	1,2—2,5 кг/см^2	руб./Гкал	X	X	X	X	X	X
	2,5—7,0 кг/см^2	руб./Гкал	X	X	X	X	X	X
	7,0—13,0 кг/см^2	руб./Гкал	X	X	X	X	X	X
	>13 кг/см^2	руб./Гкал	X	X	X	X	X	X
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал	X	X	X	X	X	X
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию		X	X	X	X	X	X
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц	X	X	X	X	X	X
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	X	X	X	X	X	X
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра	X	X	X	X	X	X
	вода	руб./куб. метра	X	X	X	X	X	X
	пар	руб./куб. метра	X	X	X	X	X	X

* Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Долгосрочные параметры регулирования

№ п/п	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества обслуживания потребителей услуг	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения к сети
		млн.руб.	%			
1	2019	228,422	14,49	0,04	0,8975	1