

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество «Региональные электрические сети»
Сокращенное наименование	АО «РЭС»
Место нахождения	630005, г. Новосибирск, ул. Семьи Шамшиных, 80
Фактический адрес	630007, г. Новосибирск, ул. Советская, 5
ИНН	5406291470
КПП	546050001
Ф.И.О. руководителя	Ильичёв Сергей Николаевич
Адрес электронной почты	info@eseti.ru
Контактный телефон	(383) 289-45-60
Факс	(383) 224-60-08

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 2016 год	Показатели, утвержденные на 2017 год	Предложения на 2018 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	11 768 123	13 139 103	14 217 182
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	911 643	1 528 867	1 855 337
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	2 348 085	2 912 141	3 386 824
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	110 178	618 917	1 003 848
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	7,7	11,6	13,0
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	х	х	х
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	х	х	х
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	1 767	1 681	1 684
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	12 046 326	12 105 581	12 134 951
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	3 484 298	3 600 000	3 600 000
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	на 2016 год норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии Минэнерго России не утверждался	на 2017 год норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии Минэнерго России не утверждался	на 2018 год норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии Минэнерго России не утверждался
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 20.04.16 № 61-ЭЭ	Приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 20.04.16 № 61-ЭЭ	-
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		11 768 123	13 139 103	14 217 182
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	2 482 838	3 204 506	3 328 280
	в том числе:				
	оплата труда		1 651 706	-	-
	ремонт основных фондов		207 909	-	-
	материальные затраты		294 666	-	-
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	4 872 784	5 418 295	5 485 755
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	по факту находят отражение через фактический финансовый результат деятельности	989 856	962 112
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	906 641	1 045 929	1 090 800
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ МЖКХиЭ НСО №102 от 19.05.2016 г. "Об утверждении инвестиционной программы АО "Региональные электрические сети" на 2016-2020 годы"	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2016 год	Показатели, утвержденные на 2017 год	Предложения на 2018 год
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	248 760	245 036	247 899
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	10	13	13
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	3 857	4 053	4 053
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	35,8	-	-
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Соглашение о порядке, условиях и продлении срока действия ОТС в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы на период 2016-2018 годов от 22.12.2014	Соглашение о порядке, условиях и продлении срока действия ОТС в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы на период 2016-2018 годов от 22.12.2014	Соглашение о порядке, условиях и продлении срока действия ОТС в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы на период 2016-2018 годов от 22.12.2014
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	9 639 194	9 639 194	9 639 194
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	- 1 180 632	- 1 569 990	- 1 275 267

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).

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2016 год		Показатели, утвержденные на 2017 год		Предложения на 2018 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий		x	x	x	x	x	x
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике		x	x	x	x	x	x
	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
	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.	540 895,13	560 404,65	608 480,60	724 031,76	723 786,68	746 781,84
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	111,76	149,22	216,02	231,08	231,01	245,90
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	961,90	1 032,73	1 025,83	1 144,92	1 144,46	1 198,72
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
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	процент	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
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	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