

Открытое Акционерное Общество
«Ремонтно-строительное предприятие»

Адрес: 142133, Московская область, Городской округ Подольск, п. Кузнечики, Октябрьский мост, д.8а
тел: 8(4967) 65-82-64, 65-82-55, факс 65-74-00, электр.почта: mup_rsp@mail.ru
ИНН 5074114756 КПП 507401001

№ 672
84 » апреля 2017 года

Председателю комитета
по ценам и тарифам МО
Ушаковой Н.С.

Заявление

В соответствии с Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178, просим Вас открыть дело об установлении тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год для:

Полное наименование	Открытое акционерное общество «Ремонтно-строительное предприятие»
Сокращенное наименование	ОАО «РСП»
ИНН	5074114756
КПП	507401001
ОКАТО	46246813007
ОКТМ	466464413
ОКПО	70395201
ОГРН	1105074005332
ОКОГУ	49001
ОКФС	14
ОКОПФ	47
ОКВЭД (по всем видам деятельности)	40.10.2
Дата регистрации	26.05.2010.
Юридический и фактический (почтовый) адрес	142133, Московская обл., Городской округ Подольск, п.Кузнечики, Октябрьский мост, д. 8а
Электронный адрес	mup_rsp@mail.ru, oao_rsp@mail.ru
Телефон, факс	8(4967)65-82-64, 65-74-00
Руководитель (должность, ФИО)	Генеральный директор Белевцев Александр Рудольфович
Налоговый режим	Общий
Созданы филиалы / Является филиалом	Нет / нет
web-сайт, ссылка на раскрытие информации	rsp-podolskrn.ru
e-mail	mup_rsp@mail.ru, oao_rsp@mail.ru
Основание для представления материалов на тарифное регулирование	Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178.

Предлагаем установить необходимую валовую выручку на содержание сетей на 2018 год в размере 248 898,25 тыс.руб.

Предлагаем установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии в размере:

1. На I полугодие 2018 года:

- одноставочный тариф (руб./МВт.ч.) — 2 141,89;
- двухставочный тариф:
 - ставка на содержание сетей (руб./МВт.мес.) — 666 531,55;
 - ставка на компенсацию потерь (руб./тыс.кВт.ч.) — 215,50;

2. На II полугодие 2017 года:

- одноставочный тариф (руб./МВт.ч.) — 2 141,89;
- двухставочный тариф:
 - ставка на содержание сетей (руб./МВт.мес.) — 666 531,55;
 - ставка на компенсацию потерь (руб./тыс.кВт.ч.) — 215,50

Приложение на 4 284 листах

Генеральный директор



А.Р. Белевцев

Отдел балансов и тарифов в электроэнергетике	
Документы получены	
Дата	<u>25.04.17</u>
Подпись	<u>[Signature]</u>
ФИО	<u>Алексеев Е.Ю.</u>

Приложение
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 09.08.2014 № 787)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
на 2018 год
(расчетный период регулирования)
по Московской области
Открытое акционерное общество «Ремонтно-строительное предприятие»
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
ОАО «РСП»

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

Раздел 1. Информация об организации (Московская область)

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Ремонтно-строительное предприятие»

Сокращенное наименование: ОАО «РСП»

Место нахождения: 142133, Московская область, городской округ Подольск, п.Кузнечики, ул.Октябрьский мост, д.8а

Фактический адрес: 142133, Московская область, городской округ Подольск, п.Кузнечики, ул.Октябрьский мост, д.8а

ИНН: 5074114756

КПП: 507401001

Ф.И.О. руководителя: Белевцев Александр Рудольфович

Адрес электронной почты: myr_rsp@mail.ru, oao_rsp@mail.ru

Контактный телефон: 8(4967)65-82-64

Факс: 8(4967)65-74-00

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 (2016)	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (2017)	Предложения на расчетный период регулирования (2018)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	132464	136665	248898
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	3299		
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	2025		
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	2121		
2.	Показатели рентабельности организации				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2016)	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (2017)	Предложения на расчетный период регулирования (2018)
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	2,5		
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	21,7794	26,655	27,9877
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	90427,2	110671,2	116205
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	62718,79	72307,83	75970,65

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2016)	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (2017)	Предложения на расчетный период регулирования (2018)
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	4,67%	10,2% (приказ Минэнерго России от 25.06.2014. № 373)	10,20%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Утверждена генеральным директором ОАО "РСП" 12.12.2015 г.	Утверждена генеральным директором ОАО "РСП" 12.12.2015 г.	Утверждена генеральным директором ОАО "РСП" 12.12.2015 г.
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		185859,1	136664,76	248898,25
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ - всего в том числе:	тыс. рублей	75213,93	53028,75	63276,77

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2016)	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (2017)	Предложения на расчетный период регулирования (2018)
	оплата труда		21706,46	20637,66	24647,58
	ремонт основных фондов		24700,39	21049,07	25138,91
	материальные затраты		21441,62	4528,12	5407,94
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	99665,79	62472,76	107846,32
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-1768,84	52733,13
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	14769	21476	21476
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <i>Справочно:</i>		Министерство энергетики МО. Распоряжение № 34-р от 31.10.2016 г.	Министерство энергетики МО. Распоряжение № 33-р от 31.10.2016 г.	Министерство энергетики МО. Распоряжение № 33-р от 31.10.2016 г.
	Объем условных единиц ³	у.е.	2906,35	2382,23	2947,01
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	25,88	22,26	21,47

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2016)	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (2017)	Предложения на расчетный период регулирования (2018)
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	54	60	64
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	33,23	28,66	31,98
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
	<i>Справочно:</i> Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	77290	77290	77290
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-

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).

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 изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2016)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2017)		Предложения на расчетный период регулирования (2018)	
			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.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	463379,89	454165,24	354652	356428,38	666531,55	666531,55
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	160,75	200,84	200,84	213,16	215,50	215,50
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1500	1513	1226	1243	2141,89	2141,89

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Целевые показатели надежности и качества услуг по передаче электрической энергии

ОАО "Ремонтно-строительное предприятие"
(наименование электросетевой организации)

Показатели	Значение показателя, годы:				
	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (П _п)	0,618916	0,609632	0,600488	0,591480	0,582608
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П _{тпр})	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальных сетевых организаций (П _{тсо})	0,9407	0,9266	0,9127	0,8990	0,8855

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

Раздел 1. Информация об организации (Московская область)

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Ремонтно-строительное предприятие»

Сокращенное наименование: ОАО «РСП»

Место нахождения: 142133, Московская область, Подольский район, п.Кузнечики, ул.Октябрьский мост, д.8а

Фактический адрес: 142133, Московская область, Подольский район, п.Кузнечики, ул.Октябрьский мост, д.8а

ИНН: 5074114756

КПП: 507401001

Ф.И.О. руководителя: Белевцев Александр Рудольфович

Адрес электронной почты: myr_rsp@mail.ru, oao_rsp@mail.ru

Контактный телефон: 8(4967)65-82-64

Факс: 8(4967)65-74-00

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 (2015)	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (2016)	Предложения на расчетный период регулирования (2017)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	113210	113439,18	165798,7
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	1017		
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	948		
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	758		
2.	Показатели рентабельности организации				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2015)	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (2016)	Предложения на расчетный период регулирования (2017)
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	0,9		
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	18,7875	18,1328	24,8789
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	78005,5	75287,2	103296,9
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	32724,04	31326,76	43963,16

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2015)	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (2016)	Предложения на расчетный период регулирования (2017)
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	5,16%	10,2% (приказ Минэнерго России от 25.06.2014. № 373)	10,20%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Утверждена генеральным директором ОАО "РСП" № 32 от 12.07.2011 г.	Утверждена генеральным директором ОАО "РСП" № 32 от 12.07.2011 г.	Утверждена генеральным директором ОАО "РСП" № 32 от 12.07.2011 г.
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		181166,1	113439,18	165798,7
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ - всего в том числе:	тыс. рублей	107986,27	51504,22	59692,54

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2015)	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (2016)	Предложения на расчетный период регулирования (2017)
	оплата труда		19032,64	20044,35	23251,45
	ремонт основных фондов		55055	20443,93	23714,96
	материальные затраты		12145,4	4397,95	5101,62
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	65904,5	46932,66	40121,14
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	36534,92	20838,08	36534,92
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	14713	14769	14769
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <i>Справочно:</i> Объем условных единиц ³	Министерство энергетики МО. Распоряжение № 31-р от 30.09.2015 г. у.е.	Министерство энергетики МО. Распоряжение № 24-р от 14.08.2015 г. 2320,95	Министерство энергетики МО. Распоряжение № 24-р от 14.08.2015 г. 2017,5	Министерство энергетики МО. Распоряжение № 24-р от 14.08.2015 г. 2382,23
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	46,53	25,53	25,08

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2015)	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (2016)	Предложения на расчетный период регулирования (2017)
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	51	54	60
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	31,1	30,93	33,99
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i> Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	77290	77290	77290
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	87066		

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).

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 изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2015)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2016)		Предложения на расчетный период регулирования (2017)	
			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.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	388350,55	351955,52	463379,89	454165,24	482126,49	482126,49
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	155,27	202,29	160,75	200,84	211,64	211,64
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1282	1179	1500	1513	1605,07	1605,07

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Целевые показатели надежности и качества услуг по передаче электрической энергии

ОАО "Ремонтно-строительное предприятие"

(наименование электросетевой организации)

Показатели	Значение показателя, годы:				
	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P_n)	0,618916	0,609632	0,600488	0,591480	0,582608
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{тпр}$)	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальных сетевых организаций ($P_{тсо}$)	0,9407	0,9266	0,9127	0,8990	0,8855