

Предложения по корректировке необходимой валовой выручки ООО "Долина-Центр-С" на 2016 г.

Расчёт коэффициента индексации				
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2015 г утверждено	2016 г предложение
1.1	инфляция	%	5,50%	4,90%
1.2	индекс эффективности подконтрольных расходов	%	1,00%	1,00%
1.3	количество активов	у.е.	94	106,0
1.4	индекс изменения количества активов	%	26,60%	12,77%
1.5	коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75
1.6	итого коэффициент индексации		1,253	1,138
Расчёт подконтрольных расходов				
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	50,79	468,73
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	34,69	66,00
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	16,10	402,73
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	997,16	2705,3
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	167,41	2 179,53
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	1496,4
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	136,34	208,4
1.3.2.1.	услуги связи	тыс.руб.	12,49	12,32
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	47,46	59,46
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	76,38	136,64
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	8,12	61,57
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	10,07
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	3,40	10,26
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,39
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	19,55	392,39
1.4.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	134,93	152,20
1.5.	Расходы из прибыли, в т.ч.:	тыс.руб.	0,00	0,00
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,0
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	1 350,29	5 505,75
Расчёт неподконтрольных расходов				
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.		
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,0
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	345,00	1 271,18
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	543,17	498,25
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	117,50	117,50
2.4.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	425,67	380,75
2.4.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0
2.5.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	301,14	817,01
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,0
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00
2.9.	Амортизация основных средств	тыс.руб.	355,82	2 377,21
2.10.	Прибыль на капитальные вложения (согласно Программы энергосбережения)	тыс.руб.	0,00	340,0
2.11.	ИТОГО неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 545,13	5 303,6483
Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования				
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.		51 052,95
Корректировка НВВ на содержание с учетом достижения плановых показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг				
4	Корректировка НВВ на содержание с учетом достижения плановых показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг (НВВ _{сод} = $K_{об} \times K_{пл}$)	тыс.руб.		
ИТОГО НВВ на содержание сетей				
5	НВВ сетевой организации ВСЕГО (без учета расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций, расходов на оплату потерь электроэнергии)	тыс.руб.	2 895,42	61 862,34

Директор



Коньков Н.Н.

Количество активов

ООО "Долина-Центр-С"
(название сетевой организации)

Показатель	Ед.изм.	2014 г.	2015 г. принято при регулировании	2016 г.	2017 г.
количество активов	у.е.	69,00	94,00	106,00	106,00

Директор



Коньков Н.Н.

Раскрытие информации согласно
стандартов раскрытия согласно
Постановления Правительства РФ от
21.01.2004г. №24

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров
регулирования на 2016 год**

ООО "Долина-Центр-С"

Долгосрочный период регулирования 2015-2017 г.г.



Коньков Н. Н.

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Долина-Центр-С»
Сокращенное наименование	ООО "Долина-Центр-С"
Место нахождения	г. Самара
Фактический адрес	443010, г. Самара, ул. Чапаевская, 174
Юридический адрес	443028, г. Самара, пос. Мехзавод, квартал 1-й, дом 34, помещение 3
ИНН	6316079449
КПП	631301001
Ф.И.О. руководителя	Коньков Николай Никитич
Адрес электронной почты	http://dolina-centr-c.ru/; http://finstroy.ru/index/setevaya-kompaniya/; info@finstroy.ru; finstroy@finstroy.ru
Контактный телефон	(846) 270-47-15
Факс	(846) 270-47-16

Директор



Коньков Н.Н.

Приложение № 2
к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования
(ПП РФ от 21.01.2004г. №24)

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2014 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2015 год	Предложения на расчетный период регулирования 2016 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка (<5>)	тыс. рублей	2837,15	2 895,42	61 862,34
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	1622,08	0,00	340,00
1.3.	ЕВITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	3208,08	355,820	2 569,052
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-752,02	0,00	0,00
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	%	57,17%	0,00%	0,55%
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	0,39742	0,33395	1,28286
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <3>	тыс. кВт·ч	2 152,678	1 976,279	6 948,776
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3>	тыс. кВт·ч	1068,616	935,073	2676,000
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <3>	%	8,79 % - приказ Минэнерго РФ от 19.04.2013г. № 199	8,88% - приказ Минэнерго РФ от 22.06.2014 г. № 449	8,88% - приказ Минэнерго РФ от 22.06.2014 г. № 449
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <3>				
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 (<6>)	тыс. рублей	11 705,77	2 895,42	61 862,34

Директор

Коньков Н.Н. 5



№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2014 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2015 год	Предложения на расчетный период регулирования 2016 год
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <2>, <4>; подконтрольные расходы <3> - всего	тыс. рублей	1 385,3	1 350,3	5 505,75
	в том числе:				
	оплата труда		1 246,0	997,2	2 705,3
	ремонт основных фондов		0	0	1496,4
	материальные затраты		71,77	50,8	468,73
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <2>, <4>; неподконтрольные расходы <3> - всего <3>	тыс. рублей	10 320,44	1 545,13	5 303,65
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	--	--	51 052,95
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	--	--	--
4.4.1	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		--	--	--
	Справочно:				
	Объем условных единиц <3>	у.е.	94	94	106,00
	Операционные расходы на условную единицу <3>	тыс. рублей (у.е.)	124,53	30,80	583,61
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	6	6	6
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	17,306	13,849	37,574
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей			
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			


 Коньков Н.Н.

Приложение № 5
к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования
(ПП РФ от 21.01.2004г. №24)

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2014 год		Показатели, утвержденные на базовый период - 2015 год		Предложения на расчетный период регулирувания - 2016 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие*	1-е полугодие	2-е полугодие
1	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	ОАО "МРСК Волги" - "Самарские распределительные сети" - ООО "Долина-Центр-С"							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	1 161 438,09	1 161 438,09				
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт-ч	170,90	170,90				
2	одноставочный тариф	руб./кВт-ч	3,35	3,36				
	ООО "Сатурн-Энерго" - ООО "Долина-Центр-С"							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.			7 110 009,62	6 287 715,43		
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт-ч			2 223,50	1 566,00		
3	одноставочный тариф	руб./кВт-ч			13,88	11,66		
	ООО "Долина-Центр-С" - филиал ОАО "МРСК Волги" - "Самарские распределительные сети"							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.			10 960 439,80	13 429 570,80		
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт-ч			4 811,33	3 577,07		
	одноставочный тариф	руб./кВт-ч			30,35	25,91		

* - В таблице приведены показатели согласно п. 157 и 180 Приказа Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 19.12.2014 г. № 525 в редакции от 27.11.2015 г. № 480 (последняя действовавшая с 01.12.2015 г. редакция). Соответствующие пункты также ранее изменялись приказами от 18.08.2015 г. № 208 (действовал с 01.09.2015 г. по 30.11.2015 г.), от 25.06.2015 г. № 154 (действовал с 01.07.2015 г. по 31.08.2015 г.).



Супрун
Коньков А.А.