



## КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПРИКАЗ

16 декабря 2015 г.

№ 53/2

Волгоград

Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО "Волгоградоблэлектро"

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", приказами ФСТ России от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям" и от 11 сентября 2014 г. № 215-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям", Положением о комитете тарифного регулирования Волгоградской области, утвержденным постановлением Правительства Волгоградской области от 06 февраля 2014 г. № 32-п, комитет тарифного регулирования Волгоградской области п р и к а з ы в а е т:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО "Волгоградоблэлектро" согласно приложению 1.

2. Установить ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО "Волгоградоблэлектро" согласно приложению 2.

3. Установить расходы ПАО "Волгоградоблэлектро" на выполнение организационно-технических мероприятий, указанных в подпунктах "а" и "д"- "ж" пункта 18 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, расходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств, плата за которые устанавливается настоящим приказом в размере не более 550 рублей, расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, и расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью

свыше 15 и до 150 кВт включительно, являющиеся выпадающими доходами сетевой организации, связанными с технологическим присоединением к электрическим сетям, согласно приложению 3.

4. Утвердить формулы расчета платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок согласно приложению 4.

5. Установить, что расходы ПАО "Волгоградоблэлектро" от технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации, не включаемые в плату за технологическое присоединение и подлежащие включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год, составляют 1 242,496 тыс.руб. (без НДС).

6. Установить плату за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ПАО "Волгоградоблэлектро" энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) в размере 550 рублей (с НДС) при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения ПАО "Волгоградоблэлектро", составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

7. Установить плату за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ПАО "Волгоградоблэлектро" энергопринимающих устройств заявителей - садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов), граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребя, сараи), в размере 550 рублей (с НДС), при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства ПАО "Волгоградоблэлектро".

8. Установить плату за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ПАО "Волгоградоблэлектро" энергопринимающих устройств религиозных организаций в размере 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства ПАО "Волгоградоблэлектро".

9. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2016 г.

Председатель комитета тарифного  
регулирования Волгоградской области



В.В.Пронин



ПРИЛОЖЕНИЕ 1

приказу  
комитета тарифного регулирования  
Волгоградской области  
от 16 декабря 2015 г. №53/2

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**  
для определения размера платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям ПАО "Волгоградоблэлектро"

№ п/п	Состав расходов по мероприятиям	Ставка, руб./ед. изм.			
		Максимальная мощность			
		до 15 кВт *		свыше 15 кВт	
		Постоянная схема электрообеспечения	Временная схема электрообеспечения	Постоянная схема электрообеспечения	Временная схема электрообеспечения
C <sub>1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в"), в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт) (в текущих ценах без НДС)				
	$C_1 = C_{1.1} + C_{1.2} + C_{1.3} + C_{1.4}$ , где:	3380,89	3380,89	647,75	647,75
C <sub>1.1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором	795,73	795,73	114,76	114,76
C <sub>1.2</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	936,60	936,60	130,41	130,41
C <sub>1.3</sub>	Осмотр (обследование) присоединяемых Устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника таких устройств	382,13	382,13	13,96	13,96
C <sub>1.4</sub>	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	1266,43	1266,43	388,62	388,62

№ п/п	Состав расходов по мероприятиям	Ставка, руб./ед. изм.			
		Максимальная мощность			
		до 15 кВт *		свыше 15 кВт	
		Постоянная схема электрообеспечения	Временная схема электрообеспечения	Постоянная схема электрообеспечения	Временная схема электрообеспечения
C <sub>2</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно Приложению № 1 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 в расчете на 1 км линий (руб./км) (без НДС в ценах 2001 года)				
		C <sup>(150 кВт)</sup>		свыше 150 кВт	
C <sub>2.1</sub>	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ	131 908,02		x	
C <sub>2.2</sub>	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ	141 764,94		270 506,24	
C <sub>2.3</sub>	Строительство 1 км ВЛ-6 (10) кВ	250 140,08		484 797,88	
C <sub>2.4</sub>	Строительство 1 км ВЛ-6 (10) кВ	137 302,17		285 045,33	
C <sub>3</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно Приложению № 1 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 в расчете на 1 км линий (руб./км) (без НДС в ценах 2001 года)				
C <sub>3.1</sub>	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ	196 852,00		387 718,80	
C <sub>3.2</sub>	Строительство 1 км КЛ-6 (10) кВ	364 044,96		715 467,83	
C <sub>4</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно Приложению № 1 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 на i-м уровне напряжения (руб./кВт) (без НДС в ценах 2001 года)				
C <sub>4.1</sub>	Строительство ТП-6 (10) кВ до 100 кВА включительно	308,14		x	
C <sub>4.2</sub>	Строительство ТП-6 (10) кВ 160 кВА	249,86		x	
C <sub>4.3</sub>	Строительство ТП-6 (10) кВ 250 кВА	218,07		618,69	
C <sub>4.4</sub>	Строительство ТП-6 (10) кВ 400 кВА	143,57		439,31	
C <sub>4.5</sub>	Строительство ТП-6 (10) кВ 630 кВА	163,47		407,17	
C <sub>4.6</sub>	Строительство ТП-6 (10) кВ до 2х250 кВА включительно	250,87		582,24	
C <sub>4.7</sub>	Строительство ТП-6 (10) кВ 2х400 кВА	278,03		476,21	
C <sub>4.8</sub>	Строительство ТП-6 (10) кВ 2х630 кВА	x		443,63	
C <sub>4.9</sub>	Строительство ТП-6 (10) кВ 2х1000 кВА	x		337,75	

\* Условия применения стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, предусмотрены п. 18 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1.



ПРИЛОЖЕНИЕ 2

к приказу  
комитета тарифного регулирования  
Волгоградской области

от 16 декабря 2015 г. №53/2

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ  
для определения размера платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям ПАО "Волгоградоблэлектро"

№ п/п	Состав расходов по мероприятиям	Ставка, руб./ед. изм.			
		Максимальная мощность			
		до 15 кВт *		свыше 15 кВт	
		Постоянная схема электрообеспечения	Временная схема электрообеспечения	Постоянная схема электрообеспечения	Временная схема электрообеспечения
СТ <sub>1</sub>	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в"), в расчете на 1 кВт максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение (руб./кВт) (в текущих ценах без НДС)				
	СТ <sub>1</sub> = СТ <sub>1.1</sub> + СТ <sub>1.2</sub> + СТ <sub>1.3</sub> + СТ <sub>1.4</sub> , где:	3380,89	3380,89	647,75	647,75
СТ <sub>1.1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором	795,73	795,73	114,76	114,76
СТ <sub>1.2</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	936,60	936,60	130,41	130,41
СТ <sub>1.3</sub>	Осмотр (обследование) присоединяемых Устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника таких устройств	382,13	382,13	13,96	13,96
СТ <sub>1.4</sub>	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	1266,43	1266,43	388,62	388,62

№ п/п	Состав расходов по мероприятиям	Ставка, руб./ед. изм.			
		Максимальная мощность			
		до 15 кВт *		свыше 15 кВт	
		Постоянная схема электроснабжения	Временная схема электроснабжения	Постоянная схема электроснабжения	Временная схема электроснабжения
СТ <sub>2</sub>	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно Приложению № 1 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 в расчете на 1 кВт максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение (руб./кВт) (в текущих ценах без НДС)				
		$C^{(150 \text{ кВт})}$		свыше 150 кВт	
СТ <sub>2.1</sub>	Строительство ВЛ-0,4 кВ	3 366,64		3 394,21	
СТ <sub>2.2</sub>	Строительство ВЛ-6 (10) кВ	5 052,47		3 571,65	
СТ <sub>3</sub>	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно Приложению № 1 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 в расчете на 1 кВт максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение (руб./кВт) (в текущих ценах без НДС)				
СТ <sub>3.1</sub>	Строительство КЛ-0,4 кВ	4 321,17		2 343,94	
СТ <sub>3.2</sub>	Строительство КЛ-6 (10) кВ	7 950,83		5 257,91	
СТ <sub>4</sub>	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно Приложению № 1 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 на i-м уровне напряжения (руб./кВт) (в текущих ценах без НДС)				
СТ <sub>4.1</sub>	Строительство ТП-6 (10) кВ до 100 кВА включительно	1 938,19		x	
СТ <sub>4.2</sub>	Строительство ТП-6 (10) кВ 160 кВА	1 571,61		x	
СТ <sub>4.3</sub>	Строительство ТП-6 (10) кВ 250 кВА	1 371,69		3 891,53	
СТ <sub>4.4</sub>	Строительство ТП-6 (10) кВ 400 кВА	903,05		2 763,25	
СТ <sub>4.5</sub>	Строительство ТП-6 (10) кВ 630 кВА	1 028,24		2 561,09	
СТ <sub>4.6</sub>	Строительство ТП-6 (10) кВ до 2х250 кВА включительно	1 577,99		3 662,29	
СТ <sub>4.7</sub>	Строительство ТП-6 (10) кВ 2х400 кВА	1 748,80		2 995,38	
СТ <sub>4.8</sub>	Строительство ТП-6 (10) кВ 2х630 кВА	x		2 790,43	
СТ <sub>4.9</sub>	Строительство ТП-6 (10) кВ 2х1000 кВА	x		2 124,47	

\* Условия применения стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, предусмотрены п. 18 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1.



## ПРИЛОЖЕНИЕ 3

КОМИТЕТ  
ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ  
РЕГУЛИРОВАНИЕ ТАРИФОВ  
ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ  
от 16 декабря 2015 г. №53/2

РАЗМЕР ВЫПАДАЮЩИХ ДОХОДОВ  
ПАО "Волгоградоблэлектро", связанных с осуществлением  
технологического присоединения к электрическим сетям

Состав расходов	Планируемое кол-во присоединений на 2016 г., шт.	Экономически обоснованная плата на 2016 г., тыс.руб./присоединение (без НДС)	Выпадающие доходы на 2016 г., тыс.руб. (без НДС)
Подключение потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно	2 496	39,473	95 669,186
На выплату процентов по кредитным договорам (потребители мощностью от 15 кВт до 150 кВт)	-	-	129,081
По мероприятиям "последней мили", связанным с технологическим присоединением энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт	-	-	5 412,885
Итого:	2 496	-	101 211,152



#### ПРИЛОЖЕНИЕ 4

к приказу  
комитета тарифного регулирования  
Волгоградской области

от 16 декабря 2015 г. №53/2

### ФОРМУЛЫ

расчета платы за технологическое присоединение  
с применением стандартизированных тарифных ставок

1. Отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили":

$$П = C_1 \cdot N_i \quad (\text{руб.}), \quad (1)$$

где:

$C_1$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в"), в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт);

$N_i$  – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт).

2. Необходимо строительство воздушных и (или) кабельных линий:

$$П = C_1 \cdot N_i + \left( \sum_i (C_{2,i} \cdot L_i^{\text{ВЛ}} \cdot z_{\text{изм}}) + \sum_i (C_{3,i} \cdot L_i^{\text{КЛ}} \cdot z_{\text{изм}}) \right) \cdot \left[ \frac{1}{2} \cdot \left[ \prod_{n=a}^{b/2} \left( \frac{I_n}{100} \right) + \prod_{n=a}^b \left( \frac{I_n}{100} \right) \right] \right], \quad (\text{руб.}), \quad (2)$$

где:

$C_{2,i}$ ,  $C_{3,i}$  – стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ( $C_2$ ) и (или) кабельных линий ( $C_3$ ) электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения;

$L_i^{\text{ВЛ}}$ ,  $L_i^{\text{КЛ}}$  – суммарной протяженности воздушных ( $L_i^{\text{ВЛ}}$ ) и (или) кабельных ( $L_i^{\text{КЛ}}$ ) линий ( $L_i$ ) на  $i$ -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

$Z_{\text{изм}}$  – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, в котором располагаются существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение Устройств, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности. При расчете платы за технологическое присоединение в части расходов на строительство воздушной линии применяется индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам, указанный



в строке "Воздушная прокладка провода с медными жилами" или "Воздушная прокладка провода с алюминиевыми жилами", в части расходов на строительство кабельной линии применяется индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам, указанный в строке "Подземная прокладка кабеля с медными жилами" или "Подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами", в зависимости от материала провода, который используется при прокладке воздушной или кабельной линии, в части расходов на строительство подстанций применяется индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ, указанный в строке "Прочие объекты".

$I_n$  - прогнозный индекс-дефлятор по подразделу "Строительство" на  $n$ -й год, публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на  $n$ -й год).

$a$  - год, следующий за годом, в котором утверждается плата за технологическое присоединение.

$b$  - последний год периода, указанного в технических условиях.

$b/2$  – половина периода, указанного в технических условиях.

Выражение в фигурных скобках принимается равным единице, в случае если согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период меньше, либо равный одному году.

3. Необходимо строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$П = C_1 \cdot N_i + \left( \sum_i (C_{2,i} \cdot I_i^{BJ} \cdot z_{изм}) + \sum_i (C_{3,i} \cdot I_i^{KJ} \cdot z_{изм}) + \sum_i (C_{4,i} \cdot N_i \cdot z_{изм}) \right) \cdot \left\{ \frac{1}{2} \cdot \left[ \prod_{n=a}^{b/2} \left( \frac{I_n}{100} \right) + \prod_{n=a}^b \left( \frac{I_n}{100} \right) \right] \right\}$$

(руб.), (3)

где:

$C_{4,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно Приложению № 1 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1, на  $i$ -м уровне напряжения (руб./кВт).

Выражение в фигурных скобках принимается равным единице, в случае если согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период меньше, либо равный одному году.

Примечание к документу

В соответствии с пунктом 8 данный документ вступает в силу с 1 января 2015 года.

Название документа

Постановление КТР Волгоградской обл. от 16.12.2015 N 53/2

"Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО "Волгоградоблэлектро"

Ссылка на сайт Комитета тарифного регулирования Волгоградской области:

<http://urt.volganet.ru/current-activity/cooperation/news/81555/>

Опубликовано в газете "Волгоградская правда" 22.12.2015 №190