



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

24.12.2015

г. Ростов-на-Дону

№ 79/21

Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям АО «Шахтинский завод Гидропривод» на 2016 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в 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 27.12.2004 № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1, Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э, Положением о Региональной службе по тарифам Ростовской области, утвержденным постановлением Правительства Ростовской области от 13.01.2012 № 20, Региональная служба по тарифам Ростовской области

постановляет:

1. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт к распределительным электрическим сетям АО «Шахтинский завод Гидропривод» согласно приложению № 1 к постановлению.

Ведущий специалист
РСТРО-СОЛОУХОВАЮ.О

Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт к распределительным электрическим сетям АО «Шахтинский завод Гидропривод» согласно приложению № 2 к постановлению.

2. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт к распределительным электрическим сетям АО «Шахтинский завод Гидропривод» согласно приложению № 3 к постановлению.

Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт к распределительным электрическим сетям АО «Шахтинский завод Гидропривод» согласно приложению № 4 к постановлению.

3. Установить, что для расчета размера платы за технологическое присоединение исходя из стандартизированных тарифных ставок, применяются формулы, утвержденные постановлением Региональной службы по тарифам Ростовской области от 27.12.2012 № 55/13 «Об установлении формул платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей с применением стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ростовской области».

4. Установить, что для расчета размера платы за технологическое присоединение, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае, если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

5. Установить плату за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям АО «Шахтинский завод Гидропривод» для заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) в размере 550 рублей (с учетом НДС), по 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 необходимо заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

6. Установить плату за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям АО «Шахтинский завод Гидропривод» для заявителей - садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных,

КОПИЯ
ВЕРНА
ВЕРНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
ПСТРО-СОЛНЦЕВАЯ 0

гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, 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 сетевых организаций.

7. Установить плату за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям АО «Шахтинский завод Гидропривод» для заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), в размере 550 рублей (с учетом НДС) при условии присоединения каждым собственником этих построек 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 объединенных построек 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 сетевых организаций.

8. Установить плату за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям АО «Шахтинский завод Гидропривод» для заявителей - религиозных организаций в размере 550 рублей (с учетом НДС) 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 сетевых организаций.

9. В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в пунктах 5-8 постановления, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с учетом НДС), не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи Заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки.

10. В случае, если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 5-8 постановления, максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится по ставке платы, утвержденной Региональной службой по тарифам Ростовской области, в соответствии с принятой в Ростовской

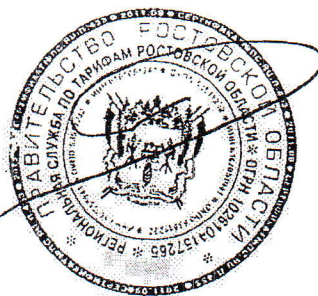
области дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

11. Плата, установленная для заявителей, указанных в пунктах 5-8 постановления, компенсирует часть экономически обоснованной платы, определяемой для данных заявителей согласно пункту 1 постановления, и применяется при соблюдении условий, установленных действующим законодательством.

12. Признать экономически обоснованной плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств каждого из заявителей, указанных в пунктах 5-8 постановления, к распределительным электрическим сетям АО «Шахтинский завод Гидропривод» в размере 1847,4 руб. (без учета НДС).

13. Постановление вступает в силу с 1 января 2016 года.

Руководитель
Региональной службы по тарифам
Ростовской области



О.В. Николаевский



КОПИЯ ВЕРНА:
Ведущий специалист
РСТРО-СОЛОНХОВАЮ О

**Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт
к распределительным электрическим сетям
АО «Шахтинский завод Гидропривод»**

Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2016 года без НДС	
		Временная схема	Постоянная схема
С1 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за исключением мероприятий, связанных со строительством «последней мили» и разработкой организацией проектной документации, в том числе ставки на покрытие расходов по отдельным мероприятиям:	руб./кВт	123,16	123,16
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	88,62	
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	руб./кВт	8,79	
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств	руб./кВт	-	
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	руб./кВт	25,75	
Наименование	Единица измерения	Значения в базовых ценах 2001 года без НДС <*>	
		Уровень напряжения	
		НН	СН2
С2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации	руб./км	75143,71	81841,17

КОПИЯ ВЕРНА
Ведущий специалист
РСТРО-Солоуховая О

	на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения			
C3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения	руб./км	73152,95	100137,22
C4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, в том числе:			
	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, РП-распределительных пунктов, ПП-переключательных пунктов)	руб./кВт	-	56,83
	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	73,14	-
	Строительство центров питания подстанций классом напряжения 35 кВ и выше	руб./кВт	-	-

<*> Стандартизированные тарифные ставки C2, C3, C4 утверждаются регулирующим органом в ценах 2001 г. Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.



КОПИЯ КОРНА:
 ВЕДУЩИЙ СПЕЦИАЛИСТ
 РСТРО-Солоухова Ю. О.

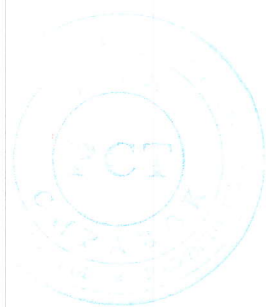
**Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт
к распределительным электрическим сетям
АО «Шахтинский завод Гидропривод»**

Наименование	Единица измерения	Значение в ценах 2016 года без НДС	
		Временная схема	Постоянная схема
С1 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за исключением мероприятий, связанных со строительством «последней мили» и разработкой организацией проектной документации, в том числе ставки на покрытие расходов по отдельным мероприятиям:	руб./кВт	123,16	123,16
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./ кВт		88,62
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	руб./ кВт		8,79
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств	руб./ кВт		-
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	руб./ кВт		25,75
Наименование	Единица измерения	Значение в базовых ценах 2001 года без НДС*	
		Уровень напряжения	
		НН	СН2
С2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения	руб./км	150287,43	163682,35

КОПИЯ ВЕРНА
Ведущий специалист
РСТРО-СОЛНУХОВСКОЕ О

C3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения	руб./км	146305,9	200274,44
C4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, в том числе:			
	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, РП-распределительных пунктов, ПП-переключательных пунктов)	руб./кВт	-	113,67
	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	146,29	-
	Строительство центров питания подстанций классом напряжения 35 кВ и выше	руб./кВт	-	-

<*> Стандартизированные тарифные ставки C2, C3, C4 утверждаются регулирующим органом в ценах 2001 г. Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.



КОПИЯ ВЕРНА
Ведущий специалист
РСТРО-Солнечная Ю. О.

**Ставки за единицу мощности за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт
к распределительным электрическим сетям
АО «Шахтинский завод Гидропривод»**

Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2016 года без НДС	
		Временная схема	Постоянная схема
Сп1 Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий, за исключением мероприятий, связанных со строительством «последней мили» и разработкой организацией проектной документации, всего, в том числе ставки на покрытие расходов по отдельным мероприятиям:	руб./кВт	123,16	123,16
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	88,62	
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	руб./кВт	8,79	
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств	руб./кВт		
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	руб./кВт	25,75	
Наименование	Единица измерения	Значения в базовых ценах 2001 года без НДС <*>	
		Уровень напряжения	
		НН	НН
Сп2 Ставка по мероприятиям «последней мили» на строительство воздушных линий	руб./кВт	831,99	613,81
Сп3 Ставка по мероприятиям «последней мили» на строительство кабельных	руб./кВт	397,67	141,89

КОПИЯ ВЕРНА
ВНЕШНИЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-СЕРТИФИКАТОР

	линий			
	Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, связанных со строительством пунктов секционирования, комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):			
Сп4	Ставка на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, РП-распределительных пунктов, ПП-переключательных пунктов)	руб./кВт	-	56,83
	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	73,14	-
	Строительство центров питания подстанций классом напряжения 35 кВ и выше	руб./кВт	-	-

<*> Стандартизированные тарифные ставки Сп2, Сп3, Сп4 утверждаются регулирующим органом в ценах 2001 г. Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.



КОПИЯ ВЕРНА
 Ведущий специалист
 РСТРО-СОС.УХОБАЮ.О

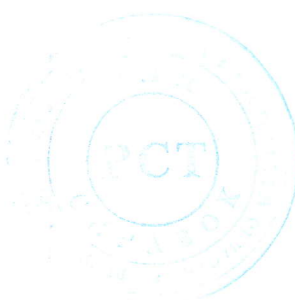
Ставки за единицу мощности за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт
к распределительным электрическим сетям
АО «Шахтинский завод Гидропривод»

Наименование	Единица измерения	Значение в ценах 2016 года без НДС	
		Временная схема	Постоянная схема
Сп1 Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий, за исключением мероприятий, связанных со строительством «последней мили» и разработкой организацией проектной документации, всего, в том числе ставки на покрытие расходов по отдельным мероприятиям:	руб./кВт	123,16	123,16
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./ кВт	88,62	
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	руб./ кВт	8,79	
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств	руб./ кВт	-	
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	руб./ кВт	25,75	
Наименование	Единица измерения	Значение в базовых ценах 2001 года без НДС*	
		Уровень напряжения	
Сп2	руб./кВт	НН	СН2
		1663,98	1227,62
Ставка по мероприятиям «последней мили» на строительство воздушных линий			

КОПИЯ ВЕРНА:
Ведущий специалист
РСТРО СОЛОУХОВАЮ.О

Сп3	Ставка по мероприятиям «последней мили» на строительство кабельных линий	руб./кВт	595,35	283,79
Сп4	Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, связанных со строительством пунктов секционирования, комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):			
	Ставка на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, РП-распределительных пунктов, ПП-переключательных пунктов)	руб./кВт	-	113,67
	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	146,29	-
	Строительство центров питания подстанций классом напряжения 35 кВ и выше	руб./кВт	-	-

<*> Стандартизированные тарифные ставки Сп2, Сп3, Сп4 утверждаются регулирующим органом в ценах 2001 г. Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.



КОПИЯ ВЕРНА

Ведущий специалист
РСТРО-Солнечногорск О

**Выписка из Протокола заседания Правления Региональной службы по
тарифам Ростовской области от 24.12.2015 № 79**

Вопрос № 21 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям АО «Шахтинский завод Гидропривод» на 2016 год»

Правление заслушало докладчика Ермоленко Т.И.

В обсуждении приняли участие: Сергеева С.М., Николаевский О.В.

Член правления Чумаченко В.Г. проголосовал по данному вопросу «против».

Правление РСТ большинством голосов приняло по данному вопросу постановление № 79/21 (приложение № 21 к настоящему протоколу).

В соответствии с Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике), основания, по которым отказано во включении в тариф отдельных расходов, предложенных организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, приведены в приложении 21.1 к настоящему протоколу.



КОПИЯ ВЕРНА:
Ведущий специалист
РСТ РО-Солоуховая О