

**Общество с ограниченной ответственностью «Энергия-Транзит»
в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 21.01. 2004г. №24
«Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и роз-
ничных рынков электрической энергии» раскрывает следующую информацию
по пункту 11 подпункт «а»**

**Информация о тарифах на услуги ООО «Энергия-Транзит» по передаче электрической
энергии на текущий период регулирования 2016 год**

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на 2016 год установлены в соответствии с Решениями № 795, 794 от 25.12.2015г. (опубликованными в газете «Алтайская правда» № 245 (29140) от 30.12.2015г., а также на сайте www.altaitarif22.ru) Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов.

Тарифы установлены в соответствии с:

- Федеральным законом от 26.03.2003г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»,
- Постановлениями Правительства РФ от 29.12.2011г. №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27.12.2004г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и 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»,
- Приказом ФСТ России от 28.03.2013г. № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов»,
- Постановлением Администрации Алтайского края от 30.11.2011г. № 695 «Об утверждении положения об управлении Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов», на основании решения Правления, управление Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов».

Приложение
к решению управления Алтайского
края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 25 декабря 2015 года № 795

**Единые (котловые) тарифы
на услуги по передаче электрической энергии по сетям Алтайского края**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
01.01.2016-30.06.2016						
1. Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)						
1.1	Двухставочный тариф					
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт*мес.	482621,23	700442,65	811254,35	1248515,73
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт*ч	88,55	254,98	348,34	680,92
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	0,85189	1,48704	1,72256	2,68749
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс.руб.	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
			465232,90	83774,20	235092,47	265138,80
01.07.2016-31.12.2016						
1. Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)						
1.1	Двухставочный тариф					
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт*мес.	530658,69	941361,78	910207,04	1447832,33
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт*ч	80,42	207,14	336,76	688,53
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	0,90727	1,58370	1,83452	2,86218
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс.руб.	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
			470185,65	145370,79	242008,95	305055,66

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Алтайском крае	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Алтайском крае					
		2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	
6	ООО «Энергия-Транзит»	тыс.руб.	118974,31	80991,65	78230,55	78684,42	79145,47

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям с разбивкой по уровням напряжения в двухставочном и одноставочном выражениях:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
С 01.01.2016 по 30.06.2016						
1. Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы (тарифы указываются без учета НДС)						
1.1	Двухставочный тариф					
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт*мес	150639,42	431842,64	567896,68	891914,64
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт*ч	88,55	254,98	348,34	680,92
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	0,32681	1,01458	1,31033	2,29266
С 01.07.2016 по 31.12.2016						
1.1	Двухставочный тариф					
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт*мес	176975,90	452534,54	649355,99	1010756,20
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт*ч	80,42	207,14	336,76	688,53
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	0,35618	0,86889	1,40528	2,47358

Объем полезного отпуска электрической энергии и величин мощности, используемых при расчете единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям с разбивкой по уровням напряжения:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Всего:	ВН	СН-I	СН-II	НН
С 01.01.2016 по 30.06.2016							
1	Полезный отпуск из сети потребителям услуг	млн. кВтч	3327,52	886,02	177,32	570,29	1693,89
2.2	Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг	МВт	570,47	233,56	51,98	161,01	123,92
2.1	Полезный отпуск заявленной мощности населения	МВт	386,24				386,24
С 01.07.2016 по 31.12.2016							
1	Полезный отпуск из сети потребителям услуг	млн. кВтч	3294,01	853,19	203,37	563,81	1673,64
2.2	Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг	МВт	542,08	221,57	49,56	154,63	116,32
2.1	Полезный отпуск заявленной мощности насе-	МВт	376,30				376,30

ления						
-------	--	--	--	--	--	--

Приложение
к решению управления Алтайского
края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 25.12. 2015 года № 794

**Индивидуальные тарифы
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов
между ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» с
ООО «Энергия-Транзит» на 2016 год**

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф (без НДС)		Одноставочный тариф (без НДС)
	ставка за содержание электрических сетей ¹	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4
С 01.01.-2016 по 30.06.2016 гг.			
ПАО «Межрегиональная распределительная компания Сибири» (филиал «Алтайэнерго») - ООО «Энергия-Транзит»	370352,49	298,06	1,10798
С 01.07.-2016 по 31.12.2016 гг.			
ПАО «Межрегиональная распределительная компания Сибири» (филиал «Алтайэнерго») - ООО «Энергия-Транзит»	370352,49	298,06	1,10798

Примечание

1. Ставка за содержание электрических сетей рассчитана с учётом заявленной мощности.
2. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии рассчитаны исходя из необходимости платы ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал «Алтайэнерго») ООО «Энергия-Транзит» за оказанные услуги.

Информация о плате за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям ООО «Энергия-Транзит»

на 2016 год

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям ООО «Энергия-Транзит» на 2016 год установлена в соответствии с Решением № 782 от 25.12.2015г. (опубликованным в газете «Алтайская правда» № 245 (29140) от 30.12.2015г., а также на сайте www.altaitarif22.ru) Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов.

Плата за технологическое присоединение
заявителей до 15 кВт включительно к электрическим сетям ООО «Энергия-Транзит»*

N п/п	Наименование мероприятий	Руб.
1.	Заявитель - физическое лицо, подающее заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств.	550 (с НДС)
2.	Заявитель - юридическое лицо, не являющееся плательщиком налога на добавленную стоимость, подающий заявку на технологическое присоединение.	550 (с НДС)
3.	Заявитель - юридическое лицо, являющееся плательщиком налога на добавленную стоимость, подающий заявку на технологическое присоединение.	466,10 (без НДС)

<*> В соответствии с п. 17 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, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 N 861 (далее - Правила технологического присоединения), заявитель, подающий заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), оплачивает установленную плату при присоединении объектов, отнесенных 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 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.

Под расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего уровень напряжения, указанный в заявке, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной в установленном порядке, в сроки, предусмотренные подпунктом "б" пункта 16 Правил технологического присоединения, исчисляемые со дня подачи заявки в сетевую организацию.

В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится в соответствии с Главой IV Методических указаний по стандартизированным тарифным ставкам или с Главой III Методических указаний по ставке платы, утвержденной регулирующим органом в соответствии с принятой в субъекте Российской Федерации дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, 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.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей 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.

В границах муниципальных районов, городских округов 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 абзаце первом пункта 17 Правил технологического присоединения, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет.

Положения об указанном размере платы за технологическое присоединение не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

**СТАНДАРТИЗИРОВАННАЯ ТАРИФНАЯ СТАВКА С1
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 (КРОМЕ
ПОДПУНКТОВ "Б" И "В"), ДЛЯ ПОСТОЯННОЙ СХЕМЫ
ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ <*> ДЛЯ ООО "ЭНЕРГИЯ-ТРАНЗИТ", РУБ./КВТ БЕЗ УЧЕТА НДС**

Наименование стандартизированной тарифной ставки	Ставка платы за технологическое присоединение с напряжением 0,4 кВ			Ставка платы за технологическое присоединение с напряжением 6 - 10 кВ (до 35 кВ)		
	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	свыше 670 кВт	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	свыше 670 кВт
С 1.1 Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	103,35	27,62	3,87	103,35	27,62	3,87
С 1.2 Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	14,94	3,99	0,56	14,94	3,99	0,56
С 1.3 Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
С 1.4 Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	21,87	5,85	0,82	21,87	5,85	0,82

C1	140,16	37,46	5,25	140,16	37,46	5,25
----	--------	-------	------	--------	-------	------

 <*> Стандартизированная ставка C1 для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), устанавливается на период регулирования 2016 год на уровне ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств по постоянной схеме электроснабжения.

Приложение 2.2
 к Решению
 управления Алтайского края
 по государственному регулированию
 цен и тарифов
 от 25 декабря 2015 г. N 782

Стандартизированная тарифная ставка
 на покрытие расходов сетевой организации на строительство
 кабельных линий электропередачи (СЗ) для
 ООО "Энергия-Транзит" на территории Алтайского края <*>

(без НДС)

Вид работ	Ед.изм.	Уровень на- пряжения, кВ	Величина ставки
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвББШв-1 4 x 35	руб./км	0,4	145784,90
ЕЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвББШв-1 4 x 50	руб./км	0,4	151413,28
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвББШв-1 4 x 70	руб./км	0,4	165307,76
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвББШв-1 4 x 95	руб./км	0,4	178905,65
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвББШв-1 4 x 120	руб./км	0,4	194465,33
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвББШв-1 4 x 150	руб./км	0,4	214654,03
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвББШв-1 4 x 185	руб./км	0,4	236670,23
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвББШв-1 4 x 240	руб./км	0,4	267351,73
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВББШв-1 4 x 35	руб./км	0,4	144720,66
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВББШв-1 4 x 50	руб./км	0,4	152566,56
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВББШв-1 4 x 70	руб./км	0,4	165123,32
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВББШв-1 4 x 95	руб./км	0,4	179677,33
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВББШв-1 4 x 120	руб./км	0,4	190715,37
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВББШв-1 4 x 150	руб./км	0,4	206680,59
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВББШв-1 4 x 185	руб./км	0,4	225222,11
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВББШв-1 4 x 240	руб./км	0,4	253465,73
КЛ-0,4 кВ методом ГНП	руб./км	0,4	1308088,00
КЛ-10 кВ трасса без прокола ААБл-10 3 x 70 кв. мм	руб./км	6(10)	226176,36
КЛ-10 кВ трасса без прокола ААБл-10 3 x 95 кв. мм	руб./км	6(10)	246144,64
КЛ-10 кВ трасса без прокола ААБл-10 3 x 120 кв. мм	руб./км	6(10)	251936,34
КЛ-10 кВ трасса без прокола ААБл-10 3x150 кв. мм	руб./км	6(10)	270661,91
КЛ-10 кВ трасса без прокола ААБл-10 3 x 185 кв. мм	руб./км	6(10)	262270,75
КЛ-10 кВ трасса без прокола ААБл-10 3 x 240 кв. мм	руб./км	6(10)	312512,84
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3 x 70	руб./км	6(10)	233693,16
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3 x 95	руб./км	6(10)	237940,16
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3 x 120	руб./км	6(10)	244732,20
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3 x 150	руб./км	6(10)	276720,08
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3 x 185	руб./км	6(10)	314292,74
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3 x 240	руб./км	6(10)	346054,68
КЛ-10 кВ методом ГНП	руб./км	6(10)	1183559,00

Стандартизированная тарифная ставка
на покрытие расходов сетевой организации на строительство
подстанции (С4) для ООО «Энергия-Транзит» на территории
Алтайского края <*>

(без НДС)

Вид работ	Ед. изм.	Величина ставки
КТП до 100 кВА вкл.	руб./кВт	532,12
КТП 160 кВА	руб./кВт	375,84
КТП 250 кВА	руб./кВт	347,61
КТП 400 кВА	руб./кВт	279,06
КТП 630 кВА	руб./кВт	244,33
КТП 1000 кВА	руб./кВт	150,12
КТП 2*1000 кВА (кирпичная трансформаторная подстанция)	руб./кВт	634,05

<*> Стандартизированные тарифные ставки рассчитаны в ценах 2001 г. Данные ставки приводятся к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Алтайского края, определяемого федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Приложение 2.3
к Решению
управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 25 декабря 2015 г. N 782

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство
кабельных линий электропередачи (С3) при технологическом присоединении энергопринимающих
устройств максимальной мощностью не более 150 кВт для
ООО "Энергия-Транзит" на территории Алтайского края <*>

(без НДС)

Вид работ	Ед.изм.	Уровень на- пряжения, кВ	Величина ставки
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4 x 35	руб./км	0,4	72892,45
ЕЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4 x 50	руб./км	0,4	75706,64
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4 x 70	руб./км	0,4	82653,88
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4 x 95	руб./км	0,4	89452,83
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4 x 120	руб./км	0,4	97232,67
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4 x 150	руб./км	0,4	107327,02

КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4 x 185	руб./км	0,4	118335,12
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4 x 240	руб./км	0,4	133675,87
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв-1 4 x 35	руб./км	0,4	72360,33
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв-1 4 x 50	руб./км	0,4	76283,28
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв-1 4 x 70	руб./км	0,4	82561,66
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв-1 4 x 95	руб./км	0,4	89838,67
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв-1 4 x 120	руб./км	0,4	95357,69
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв-1 4 x 150	руб./км	0,4	103340,30
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв-1 4 x 185	руб./км	0,4	112611,06
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв-1 4 x 240	руб./км	0,4	126732,87
КЛ-0,4 кВ методом ГНП	руб./км	0,4	654044,00
КЛ-10 кВ трасса без прокола ААБл-10 3 x 70 кв. мм	руб./км	6(10)	113088,18
КЛ-10 кВ трасса без прокола ААБл-10 3 x 95 кв. мм	руб./км	6(10)	123072,32
КЛ-10 кВ трасса без прокола ААБл-10 3 x 120 кв. мм	руб./км	6(10)	125967,17
КЛ-10 кВ трасса без прокола ААБл-10 3x150 кв. мм	руб./км	6(10)	135330,96
КЛ-10 кВ трасса без прокола ААБл-10 3 x 185 кв. мм	руб./км	6(10)	131135,38
КЛ-10 кВ трасса без прокола ААБл-10 3 x 240 кв. мм	руб./км	6(10)	156256,42
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3 x 70	руб./км	6(10)	116846,58
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3 x 95	руб./км	6(10)	118970,08
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3 x 120	руб./км	6(10)	122366,10
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3 x 150	руб./км	6(10)	138360,04
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3 x 185	руб./км	6(10)	157146,37
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3 x 240	руб./км	6(10)	173027,34
КЛ-10 кВ методом ГНП	руб./км	6(10)	591779,50

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанции (С4) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт для ООО "Энергия-Транзит" на территории Алтайского края <*>

(без НДС)

Вид работ	Ед. изм.	Величина ставки
КТП до 100 кВА вкл.	руб./кВт	266,06
КТП 160 кВА	руб./кВт	187,92

КТП 250 кВА	руб./кВт	173,80
КТП 400 кВА	руб./кВт	139,53
КТП 630 кВА	руб./кВт	122,16
КТП 1000 кВА	руб./кВт	75,06
КТП 2*1000 кВА (кирпичная трансформаторная подстанция)	руб./кВт	317,02

Приложение 3.1
к Решению
управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 25 декабря 2015 г. N 782

**СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ, РУБ./кВт, ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПЛАТЫ ПРИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМ
ПРИСОЕДИНЕНИИ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ООО "ЭНЕРГИЯ-ТРАНЗИТ" БЕЗ УЧЕТА НДС**

N п/п	Наименование мероприя- тия	Ставка платы за технологическое присоеди- нение с напряжением 0,4 кВ		Ставка платы за технологическое присое- динение с напряжением 6 - 10 кВ (до 35 кВ)	
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	свыше 670 кВт	свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	свыше 670 кВт
1.	Подготовка и выдача се- тевой организацией тех- нических условий Заяви- телю (ТУ)	27,62	3,87	27,62	3,87
2.	Разработка сетевой орга- низацией проектной до- кументации по строитель- ству "последней мили"	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой ор- ганизацией мероприятий, связанных со строительст- вом "последней мили"	X	X	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	2761,33		1851,78	
3.2.	строительство кабельных линий	1435,92		3375,89	

3.3.	строительство комплек- тных трансформаторных подстанций (КТП), рас- пределительных транс- форматорных подстанций (РТП) с уровнем напряже- ния до 35 кВ	3942,28			
4.	Проверка сетевой органи- зацией выполнения Зая- вителем ТУ	3,99	0,56	3,99	0,56
5.	Участие сетевой органи- зации в осмотре должно- стным лицом органа фе- дерального государствен- ного энергетического над- зора присоединяемых устройств Заявителя	-	-	-	-
6.	Фактические действия по присоединению и обес- печению работы уст- ройств в электрической сети	5,85	0,82	5,85	0,82

Приложение 3.2
к Решению
управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 25 декабря 2015 г. N 782

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ, РУБ./КВТ, ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПЛАТЫ ПРИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМ
ПРИСОЕДИНЕНИИ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТЬЮ НЕ БОЛЕЕ 150 КВТ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ООО "ЭНЕРГИЯ-ТРАНЗИТ"
БЕЗ УЧЕТА НДС

N п/п	Наименование мероприятия	Ставка платы за технологическое присоединение с напряжением 0,4 кВ до 150 кВт (включительно)	Ставка платы за технологическое присоединение с напряжением 6 - 10 кВ (до 35 кВ) до 150 кВт (включительно)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	103,35	103,35
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	1380,66	925,89
3.2.	строительство кабельных линий	717,96	1687,94
3.3.	строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1971,14	
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	14,94	14,94

5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств Заявителя	-	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	21,87	21,87