

**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 2015 год**

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на 2015 год установлены в соответствии с Решениями № 677 от 27.12.2014г., № 8 от 23.01.2015г. (опубликованными в газете «Алтайская правда» № 270 от 30.12.2014г., № 13 от 29.01.2015г., 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 27 декабря 2014 года № 677

**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
01.01.2015-30.06.2015						
1. Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)						
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	0,79246	1,38330	1,60238	2,500
1.2	Двухставочный тариф					
1.2.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./кВт*мес.	504,78678	881,93935	986,71666	1399,74507
1.2.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./кВт*ч	0,09429	0,16349	0,23765	0,56400
2. Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются с учетом НДС)						
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	X			
3. Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются с учетом НДС)						
3.1	Население, за исключением указанного в пунктах 3.2 и 3.3					
	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	2,34280			
3.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электрическими плитами и (или) электроотопительными установками I					
	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	1,32281			
3.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах I					
	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	1,32281			
3.4	Приравненные к населению категории потребителей 2					
	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	2,34280			
4.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс.руб.	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
			330878,13	125768,08	303440,29	321977,10
01.07.2015-31.12.2015						
1. Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)						
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	0,85189	1,48704	1,72256	2,68749
1.2.	Двухставочный тариф					
1.2.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./кВт*мес.	548,31841	949,91841	1068,18138	1584,85104
1.2.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./кВт*ч	0,10600	0,19485	0,26948	0,53158
2. Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются с учетом НДС)						
2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	X			

3. Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются с учетом НДС)						
3.1	Население, за исключением указанного в пунктах 3.2 и 3.3					
	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	2,36795			
3.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электрическими плитами и (или) электроотопительными установками 1					
	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	1,46770			
3.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах 1					
	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	1,46770			
3.4	Приравненные к населению категории потребителей 2					
	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	2,36795			
4.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс.руб.	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
			358979,17	134745,64	331202,91	353427,11

№ 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
9	ООО «Энергия-Транзит»	тыс.руб.	118974,31	77783,71	78230,55	78684,42	79145,47

Примечание

1.Понижающие коэффициенты, применяемые к ценам (тарифам) на электрическую энергию для категории потребителей население, и которым электрическая энергия (мощность) поставляется по регулируемым ценам (тарифам) (в отношении объемов потребления электрической энергии, используемых на коммунально-бытовые нужды и не используемых для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности) на территории Алтайского края, на 2015 год, установлены решением управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 29.10.2014 № 96 «Об установлении понижающих коэффициентов, применяемых к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения на территории Алтайского края, на 2015 год» в соответствии с п.71 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

2. Понижающие коэффициенты, применяемые к ценам (тарифам) на электрическую энергию для потребителей, которые приравнены к населению и которым электрическая энергия (мощность) поставляется по регулируемым ценам (тарифам) (в отношении объемов потребления электрической энергии, используемых на коммунально-бытовые нужды и не используемых для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности) на территории Алтайского края, на 2015 год, установлены решением управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 29.10.2014 № 96 «Об установлении понижающих коэффициентов, применяемых к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения на территории Алтайского края, на 2015 год» в соответствии с п.71 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

3.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 01.01.2015 по 30.06.2015						

1. Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)						
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	0,37631	0,74072	1,10108	2,04541
1.2	Двухставочный тариф					
1.2.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./кВт*мес.	184,81868	374,74421	573,01984	827,30258
1.2.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./кВт*ч	0,12069	0,22242	0,30854	0,60991
2. Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются с учетом НДС)						
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	0	0	0	2,531017
С 01.07.2015 по 31.12.2015						
1. Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)						
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	0,39867	0,79595	1,17329	2,20038
1.2	Двухставочный тариф					
1.2.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./кВт*мес.	215,14177	441,88524	664,40637	980,70214
1.2.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./кВт*ч	0,10600	0,19485	0,26948	0,53158
2. Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются с учетом НДС)						
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	0	0	0	2,73817

4. 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 01.01.2015 по 30.06.2015							
1	Полезный отпуск из сети потребителям услуг	млн. кВтч	3291,23	795,09	195,73	605,31	1695,11
2	Полезный отпуск электрической энергии населению	млн. кВтч	1263,41	0	0	0	1263,41
3	Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг	МВт	858,15	183,28	45,12	139,53	490,21
4	Полезный отпуск заявленной мощности населения	МВт	390,70				390,70
С 01.07.2015 по 31.12.2015							
1	Полезный отпуск из сети потребителям услуг	млн. кВтч	3218,54	792,05	194,98	602,99	1628,53
2	Полезный отпуск электрической энергии населению	млн. кВтч	1198,48	0	0	0	1198,48
3	Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг	МВт	822,35	179,57	44,21	136,71	461,86
4	Полезный отпуск заявленной мощности населения	МВт	364,36				364,36

Приложение
к решению управления Алтайского
края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 23.01. 2015 года № 8 о внесении
изменения в решение от 27.12.2014
№ 679

**Индивидуальные тарифы
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов
между ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» с
ООО «Энергия-Транзит» на 2015 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./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4
С 01.01.-2015 по 30.06.2015 гг.			
ОАО «Межрегиональная распределительная компания Сибири» (филиал «Алтайэнерго») - ООО «Энергия-Транзит»	544,03676	0,18660	1,43896
С 01.07.-2015 по 31.12.2015 гг.			
ОАО «Межрегиональная распределительная компания Сибири» (филиал «Алтайэнерго») - ООО «Энергия-Транзит»	544,03676	0,18660	1,43896

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 ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал «Алтайэнерго») ООО «Энергия-Транзит» за оказанные услуги.
3. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии указываются без НДС.

Информация о плате за технологическое присоединение энергопринимающих

устройств потребителей к электрическим сетям ООО «Энергия-Транзит»

на 2015 год

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям ООО «Энергия-Транзит» на 2015 год установлена в соответствии с Решением № 672 от 26.12.2014г. (опубликованным в газете «Алтайская правда» № 270 от 30.12.2014г., 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 (погреб, 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 15 кВт (включительно)	свыше 15 до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	свыше 670 кВт	до 15 кВт (включительно)	свыше 15 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)	77,43	61,84	19,65	6,93	77,43	61,84	19,65	6,93
С.1.2 Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	30,39	8,92	2,84	1,00	30,39	8,92	2,84	1,00
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	0,00	0,00
С.1.4 Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим	13,74	13,30	4,23	1,49	13,74	13,30	4,23	1,49

	сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	121,56	84,06	26,72	9,42	121,56	84,06	26,72	9,42
C.1									

 <*> 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 2015 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 26 декабря 2014 г. N 672

Стандартизированная тарифная ставка
 на покрытие расходов сетевой организации на строительство
 воздушных 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)	1279586,00

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 2 <*> 1000 кВА	руб./кВт	634,05

3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X	X	X	X	X	X	X	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 комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	3942,28												
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	30,39	8,92	2,84	1,00	30,39	8,92	2,84	1,00	30,39	8,92	2,84	1,00	
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного надзора присоединяемых устройств Заявителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	13,74	13,30	4,23	1,49	13,74	13,30	4,23	1,49	13,74	13,30	4,23	1,49	