



**УПРАВЛЕНИЕ
АЛТАЙСКОГО КРАЯ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ
РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ**

Р Е Ш Е Н И Е

от 25 декабря 2017 года

№ 753

Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на 2018 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27.12.2004 № 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 Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания), приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», постановлением Администрации Алтайского края от 30.11.2011 № 695 «Об утверждении положения об управлении Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов», на основании решения управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов решило:

1. Установить с 01.01.2018 по 31.12.2018 плату для потребителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включи-

тельно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края согласно приложению 1.

2. Установить с 01.01.2018 по 31.12.2018 единые стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края 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 подпункта «б»), руб. за одно присоединение согласно приложению 2.

3. Установить с 01.01.2018 по 31.12.2018 единые стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей, согласно приложению 3.

4. Установить с 01.01.2018 по 31.12.2018 единые стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей согласно приложению 4.

5. Установить с 01.01.2018 по 31.12.2018 единые ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний согласно приложению 5.

6. Установить с 01.01.2018 по 31.12.2018 единые ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей согласно приложению 6.

7. Установить с 01.01.2018 по 31.12.2018 единые ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее

8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей согласно приложению 7.

8. Плата за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям энергопринимающих устройств отдельных потребителей и объектов по производству электрической энергии с учетом единых стандартизированных тарифных ставок определяется по формулам исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как 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 (кроме подпункта «б») (С1);

б) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки С1 и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных С2 и (или) кабельных С3 линий электропередачи на i -том уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя;

в) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжений до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжений 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего решения, произведения ставки С4 и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), и произведения ставок С5, С6, С7 и объема максимальной мощности (N_i), указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

8. Установить размер расходов территориальных сетевых организаций, осуществляющих деятельность на территории Алтайского края, связанных с

осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, на 2018 год согласно приложению 8.

9. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям устанавливается в отношении территориальных сетевых организаций Алтайского края согласно приложению 9.

10. Признать утратившими силу со дня вступления в силу настоящего решения следующие решения управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов:

от 29.12.2016 № 683 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на 2017 год»;

от 20.01.2017 № 2 «О внесении изменений в решение управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 29.12.2016 № 683».

11. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2018.

12. Опубликовать настоящее решение на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

Начальник управления



С.А. Родт

Приложение 1
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 25 декабря 2017 года № 753

**Плата за технологическое присоединение
заявителей до 15 кВт включительно к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций Алтайского края***

Наименование мероприятий	Руб.
Заявитель - физическое лицо, подающее заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств.	550 (с НДС)
Заявитель - юридическое лицо, не являющееся плательщиком налога на добавленную стоимость, подающее заявку на технологическое присоединение.	550 (с НДС)
Заявитель - юридическое лицо, являющееся плательщиком налога на добавленную стоимость, подающее 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 № 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, 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 заявителя 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 и реализуемой в сроки, предусмотренные подпунктом «б» пункта 16 Правил технологического присоединения, начиная с даты подачи заявки в сетевую организацию.

В случае если с учетом 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 II 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, на объем увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройств, 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 мощности 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, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности 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.

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 абзаце первом пункта 9 Правил технологического присоединения, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки. При последующих обращениях в течение 3 лет данной категории заявителей с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, расчет платы за технологическое присоединение производится в соответствии с Главой II 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.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзаце первом пункта 9 Правил технологического присоединения, не применяются в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком и (или) объектом капитального строительства 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

Приложение 2
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 25 декабря 2017 года № 753

Единая 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 подпункта «б»), для постоянной схемы электроснабжения*
для территориальных сетевых организаций Алтайского края на 2018 год,
(руб. за одно присоединение) (без НДС)

	Наименование мероприятий	Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	2 354,00
С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г» - «е» пункта 7 Правил технологического присоединения)	8 738,53
	С1, руб. за одно присоединение	11 092,53

* единая стандартизированная ставка С1 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 2018 год на уровне ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств по постоянной схеме электроснабжения

Приложение 3
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 25 декабря 2017 года № 753

Единые стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций Алтайского края на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий С2 для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, руб./км (без НДС)

Таблица 1.

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки
ВЛ – 0,4 кВ			
проводом СИП на железобетонных опорах (1 цепное исполнение)			
1.	СИП-2 3x16+1x25	0,4	537 384,84
2.	СИП-2 3x25+1x35	0,4	570 666,17
3.	СИП-2, сеч. 3x35+1x54,6	0,4	601 611,67
4.	СИП2 3x50+1x50	0,4	749 132,41
5.	СИП-2 3x70+1x70	0,4	782 735,75
6.	СИП-2 3x95+1x95	0,4	876 239,21
7.	СИП-2 3x120+1x95	0,4	983 396,25
8.	СИП-2 3x185+1x95	0,4	1 150 792,18
9.	СИП-4 4x25	0,4	639 817,92
10.	СИП-4 4x35	0,4	680 024,16
11.	СИП-4 4x50	0,4	740 810,88
12.	СИП-4 4x70	0,4	817 637,76
13.	СИП-4 4x95	0,4	903 571,20
14.	СИП-4 4x120	0,4	1 000 969,92
проводом АС на железобетонных опорах (1 цепное исполнение)			
15.	А-35	0,4	575 285,76
16.	4А-50	0,4	637 718,40
проводом СИП подвес без опор (1 цепное исполнение)			
17.	СИП2 3x50+1x50	0,4	384 263,96
18.	СИП-4 4x25	0,4	222 181,92
19.	СИП-4 4x35	0,4	262 012,32
20.	СИП-4 4x50	0,4	322 276,32
21.	СИП-4 4x70	0,4	398 329,92
22.	СИП-4 4x95	0,4	483 459,84
23.	СИП-4 4x120	0,4	579 947,04
ВЛ 6 (10) кВ			
проводом СИП на железобетонных опорах			
24.	СИП-3 1x35 с применением защищенного провода: (1 цепное исполнение)	6 (10)	1 047 323,52
25.	СИП-3 1x50 с применением защищенного провода (1 цепное исполнение)	6 (10)	1 114 668,00
26.	СИП-3 1x70 (1 цепное исполнение)	6 (10)	1 179 545,76
27.	СИП-3 1x95 с применением защищенного провода: (1 цепное исполнение)	6 (10)	1 289 822,40
28.	СИП-3 1x120 с применением защищенного провода: (1 цепное исполнение)	6 (10)	1 377 293,76
29.	СИП-3 1x70 с применением защищенного провода: (2 цепное исполнение)	6 (10)	1 562 868,00
30.	СИП-3 1x95 с применением защищенного провода:(2 цепное исполнение)	6 (10)	1 782 168,48
31.	СИП-3 1x120 с применением защищенного провода: (2 цепное исполнение)	6 (10)	1 956 601,44
ВЛ 6 (10) – 35 кВ включительно проводом АС на железобетонных опорах			
32.	АС - 25 с применением неизолированного провода: (1 цепное исполнение)	6 (10)	653 177,76

33.	АС - 35 с применением неизолированного провода: (1 цепное исполнение)	6 (10)	724 075,20
34.	АС - 50 с применением неизолированного провода: (1 цепное исполнение)	6 (10)	767 642,40
35.	ЗАС-70 (1 цепное исполнение)	6 (10)	857 947,68
36.	АС - 95 с применением неизолированного провода: (1 цепное исполнение)	6 (10)	944 805, 60
37.	АС - 95 с применением неизолированного провода: (2 цепное исполнение)	6 (10)	1 376 896,32
ВЛ 6 (10) - 20 кВ проводом СИП без опор			
38.	СИПЗ 1x70 (1 цепное исполнение)	6 (10)	607 050,72

Единые стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций Алтайского края на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий СЗ для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, руб./км (без НДС)

Таблица 2.

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки
КЛ – 0,4 кВ в траншее			
1.	Устройство переходов методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) при прокладке КЛ 0,4 с учетом кабеля	0,4	2 237 221,20
кабель АВБбШВ			
2.	АВБбШВ-4x10 (1 нить)	0,4	465 992,25
3.	АВБбШВ-4x35 (1 нить)	0,4	586 488,42
4.	АВБбШВ-4x50 (1 нить)	0,4	622 369,68
5.	АВБбШВ-4x70 (1 нить)	0,4	689 170,02
6.	АВБбШВ-4x95 (1 нить)	0,4	811 494,06
7.	АВБбШВ -1 4x120 (1 нить)	0,4	814 309,78
8.	АВБбШВ-4x150 (1 нить)	0,4	874 134,42
9.	АВБбШВ-4x185 (1 нить)	0,4	1 006 400,01
10.	АВБбШВ-4x240 (1 нить)	0,4	1 059 505,65
11.	АВБбШВ-4x50 (2 нити)	0,4	839 725,77
12.	АВБбШВ-4x70 (2 нити)	0,4	982 385,58
13.	АВБбШВ-4x95 (2 нити)	0,4	1 221 790,71
14.	АВБбШВ 4x120 (2 нити)	0,4	1 542 746,46
15.	АВБбШВ-4x150 (2 нити)	0,4	1 575 091,05
16.	АВБбШВ-4x185 (2 нити)	0,4	1 716 100,62
17.	АВБбШВ-4x240 (2 нити)	0,4	2 097 959,28
кабель АПвБбШв			
18.	АПвБбШв-1 4x25 (1 нить)	0,4	670 089,12
19.	АПвБбШв-1 4x35 (1 нить)	0,4	643 834,43
20.	АПвБбШв-1 4x50 (1 нить)	0,4	692 355,90
21.	АПвБбШв-1 4x70 (1 нить)	0,4	744 109,26
22.	АПвБбШв-1 4x95 (1 нить)	0,4	795 404,22
23.	АПвБбШв-1 4x120 (1 нить)	0,4	783 084,72
24.	АПвБбШв-1 4x150 (1 нить)	0,4	857 792,46
25.	АПвБбШв-1 4x185 (1 нить)	0,4	948 504,09
26.	АПвБбШв 4x240 (1 нить)	0,4	1 182 282,36
27.	АПвБбШв-1 4x25 (2 нити)	0,4	874 816,29
28.	АПвБбШв-1 4x35 (2 нити)	0,4	905 414,49
29.	АПвБбШв-1 4x50 (2 нити)	0,4	1 002 406,20
30.	АПвБбШв-1 4x70 (2 нити)	0,4	1 105 907,19
31.	АПвБбШв-1 4x95 (2 нити)	0,4	1 208 479,92
32.	АПвБбШв-1 4x120 (2 нити)	0,4	1 183 840,92
33.	АПвБбШв-1 4x150 (2 нити)	0,4	1 392 252,48
34.	АПвБбШв-1 4x185 (2 нити)	0,4	1 514 714,04
КЛ 6 (10) - 35 кВ включительно в траншее			
35.	Устройство переходов методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) при прокладке КЛ 6 (10) -35 кВ с учетом кабеля	6 (10) - 35 кВ	3 506 301,60

кабель АСБ			
36.	АСБ 3x50 (1 нить) без ГНБ	6 (10)	1 285 147,32
37.	АСБ 3x70 (1 нить) без ГНБ	6 (10)	1 370 942,61
38.	АСБ 3x95 (1 нить) без ГНБ	6 (10)	1 452 830,04
39.	АСБ 3x120 (1 нить) без ГНБ	6 (10)	1 622 117,16
40.	АСБ 3x150 (1 нить) без ГНБ	6 (10)	1 548 572,61
41.	АСБ 3x185 (1 нить) без ГНБ	6 (10)	1 684 092,84
42.	АСБ 3x240 (1 нить) без ГНБ	6 (10)	1 899 403,32
43.	АСБ 3x50 (1 нить) без ГНБ	6 (10)	2 159 585,43
44.	АСБ 3x70 (2 нити) без ГНБ	6 (10)	2 153 620,50
45.	АСБ 3x120 (2 нити) без ГНБ	6 (10)	2 833 536,57
46.	АСБ 3x150 (2 нити) без ГНБ	6 (10)	2 686 436,01
47.	АСБ 3x185 (2 нити) без ГНБ	6 (10)	2 975 382,72
48.	АСБ 3x240 (2 нити) без ГНБ	6 (10)	3 388 103,16
49.	АСБ 3x240 в ж/б лотках (2 нити) без ГНБ	6 (10)	6 113 027,58
кабель ААБл			
50.	ААБл-10 3x70 (1 нить)	6 (10)	1 242 040,53
51.	ААБл-10 3x95 (1 нить)	6 (10)	1 334 001,30
52.	ААБл-10 3x120 (1 нить)	6 (10)	1 363 430,58
53.	ААБл-10 3x150 (1 нить)	6 (10)	1 391 404,44
54.	ААБл-3x185 (1 нить)	6 (10)	1 474 747,29
55.	ААБл-10 3x240 (1 нить)	6 (10)	1 863 436,11
56.	ААБл- x185 (2 нити) без ГНБ	6 (10)	2 817 647,28
кабель АПвП			
57.	АПвП-1x50 (1 нить)	6 (10)	1 363 722,81
58.	АПвП-1x70 (1 нить)	6 (10)	1 446 309,30
59.	АПвП-1x95 (1 нить)	6 (10)	1 556 772,24
60.	АПвП-1x120 (1 нить)	6 (10)	1 618 140,54
61.	АПвП-1x150 (1 нить)	6 (10)	1 742 630,52
62.	АПвП-1x185 (1 нить)	6 (10)	1 803 998,82
63.	АПвП-1x240 (1 нить)	6 (10)	1 905 694,86
64.	АПвП-1x300 (1 нить)	6 (10)	2 088 046,38
65.	АПвП-1x400 (1 нить)	6 (10)	2 415 928,44
66.	АПвП-1x500 (1 нить)	6 (10)	3 315 005,55
67.	АПвП-1x630 (1 нить)	6 (10)	3 885 616,14
68.	АПвП-1x50 (2 нити)	6 (10)	1 527 388,80
69.	АПвП-1x70 (2 нити)	6 (10)	1 734 081,36
70.	АПвП-1x95 (2 нити)	6 (10)	1 986 550,89
71.	АПвП-1x120 (2 нити)	6 (10)	2 097 311,79
72.	АПвП-1x150 (2 нити)	6 (10)	2 657 459,40
73.	АПвП-1x185 (2 нити)	6 (10)	2 807 447,88
74.	АПвП-1x240 (2 нити)	6 (10)	3 320 976,21
75.	АПвП-1x300 (2 нити)	6 (10)	4 189 151,43
76.	АПвП-1x400 (2 нити)	6 (10)	5 004 845,58
77.	АПвП-1x500 (2 нити)	6 (10)	5 888 388,66
78.	АПвП-1x630 (2 нити)	6 (10)	7 031 821,62

Единые стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций Алтайского края на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) С4 для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, руб./шт. (без НДС)

Таблица 3.

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки
1.	РП с 12 высоковольтными ячейками (расчетная мощность 184,80 МВт)	6 (10)	15 546 473,37
2.	РП с 24 высоковольтными ячейками (расчетная мощность 369,50 МВт)	6 (10)	22 161 651,33
3.	Реклоузер (расчетная мощность 9,70 МВт)	6 (10)	1 753 698,03
4.	РП 11 МВт	6 (10)	7 785 874,05

5.	РП 5-7 МВт	6 (10)	6 456 728,28
----	------------	--------	--------------

Единые стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций Алтайского края на строительство трансформаторных подстанций С5 для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, руб./кВт (без НДС)

Таблица 4.

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки
1.	СТП-40/6 (10)/0,4, мачтовая	6 (10)	10 095,81
2.	СТП-100/6 (10)/0,4, мачтовая	6 (10)	5 054,85
3.	СТП-160/6 (10)/0,4, мачтовая	6 (10)	3 437,12
4.	СТП-250/6 (10)/0,4, мачтовая	6 (10)	2 348,52
5.	КТПН-250/10/0,4, киоскового типа без утепления	6 (10)	3 577,28
6.	КТПН-400/10/0,4, киоскового типа без утепления	6 (10)	3 389,30
7.	КТПН-630/10/0,4, киоскового типа без утепления	6 (10)	2 356,85
8.	2КТПН-400/10/0,4, киоскового типа без утепления	6 (10)	4 152,42
9.	2КТПН-630/10/0,4, киоскового типа без утепления	6 (10)	3 073,08
10.	2КТПБ-400/10/0,4, блочного типа, сэндвич – панели	6 (10)	4 627,57
11.	2КТПБ-630/10/0,4, блочного типа, сэндвич – панели	6 (10)	3 198,51
12.	2КТПБ-1000/10/0,4, блочного типа, сэндвич - панели	6 (10)	3 016,48
13.	КТПК 63 кВА; 6(10)/0,4 кВ (КТП киоскового типа)	6 (10)	8 727,00
14.	КТПК 100 кВА; 6(10)/0,4 кВ (КТП киоскового типа)	6 (10)	6 549,10
15.	КТПК 160 кВА; 6(10)/0,4 кВ (КТП киоскового типа)	6 (10)	4 479,61
16.	КТПК 250 кВА; 6(10)/0,4 кВ (КТП киоскового типа)	6 (10)	3 395,58
17.	КТПК 400 кВА; 6(10)/0,4 кВ (КТП киоскового типа)	6 (10)	3 382,82
18.	КТПК 630 кВА; 6(10)/0,4 кВ (КТП киоскового типа)	6 (10)	2 492,66
19.	КТПК 1000 кВА; 6(10)/0,4 кВ (КТП киоскового типа)	6 (10)	1 948,98
20.	КТПК 2Х160 кВА; 6(10)/0,4 кВ (КТП киоскового типа)	6 (10)	7 018,16
21.	2КТПНУ-250 кВА; 6(10)/0,4 кВ (в металлических блоках без утепления)	6 (10)	6 091,93
22.	2КТПНУ-400 кВА; 6(10)/0,4 кВ (в металлических блоках без утепления)	6 (10)	4 321,70
23.	2КТПНУ-630 кВА; 6(10)/0,4 кВ (в металлических блоках без утепления)	6 (10)	3 198,30
24.	2КТПНУ-1000 кВА; 6(10)/0,4 кВ (в металлических блоках без утепления)	6 (10)	2 230,86
25.	КТП-25 кВА, столбовая	6 (10)	12 292,21
26.	КТП-40 кВА, столбовая	6 (10)	7 810,57
27.	КТП-63 кВА, столбовая	6 (10)	5 859,78
28.	КТП-100 кВА, столбовая	6 (10)	4 165,84
29.	БКТП 400 кВА, блочного типа, сэндвич-панели	6 (10)	9 349,11
30.	БКТП 630 кВА, блочного типа, сэндвич-панели	6 (10)	6 182,24
31.	БКТП 1000 кВА, блочного типа, сэндвич-панели	6 (10)	4 159,53
32.	2КТП-100 кВА, киоскового типа, сэндвич-панели	6 (10)	7 980,24

Единые стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций Алтайского края на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ С6 для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, руб./кВт (без НДС)

Таблица 5.

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки
1.	БКРТП 2×1 250 кВА	35	4 830,03
2.	РТП 2×1 000 кВА	35	2 400,73

Приложение 4
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 25 декабря 2017 года № 753

Единые стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций Алтайского края на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий С2 для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, руб./км (без НДС)

Таблица 1.

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки
ВЛ – 0,4 кВ			
проводом СИП на железобетонных опорах (1 цепное исполнение)			
1.	СИП-2 3x16+1x25	0,4	0,00
2.	СИП-2 3x25+1x35	0,4	0,00
3.	СИП-2, сеч. 3x35+1x54,6	0,4	0,00
4.	СИП2 3x50+1x50	0,4	0,00
5.	СИП-2 3x70+1x70	0,4	0,00
6.	СИП-2 3x95+1x95	0,4	0,00
7.	СИП-2 3x120+1x95	0,4	0,00
8.	СИП-2 3x185+1x95	0,4	0,00
9.	СИП-4 4x25	0,4	0,00
10.	СИП-4 4x35	0,4	0,00
11.	СИП-4 4x50	0,4	0,00
12.	СИП-4 4x70	0,4	0,00
13.	СИП-4 4x95	0,4	0,00
14.	СИП-4 4x120	0,4	0,00
проводом АС на железобетонных основах (1 цепное исполнение)			
15.	А-35	0,4	0,00
16.	4А-50	0,4	0,00
проводом СИП подвес без опор (1 цепное исполнение)			
17.	СИП2 3x50+1x50	0,4	0,00
18.	СИП-4 4x25	0,4	0,00
19.	СИП-4 4x35	0,4	0,00
20.	СИП-4 4x50	0,4	0,00
21.	СИП-4 4x70	0,4	0,00
22.	СИП-4 4x95	0,4	0,00
23.	СИП-4 4x120	0,4	0,00
ВЛ – 6 (10) кВ			
проводом СИП на железобетонных основах			
24.	СИП-3 1x35 с применением защищенного провода: (1 цепное исполнение)	6 (10)	0,00
25.	СИП-3 1x50 с применением защищенного провода (1 цепное исполнение)	6 (10)	0,00
26.	СИП3 1x70 (1 цепное исполнение)	6 (10)	0,00
27.	СИП-3 1x95 с применением защищенного провода: (1 цепное исполнение)	6 (10)	0,00
28.	СИП-3 1x120 с применением защищенного провода: (1 цепное исполнение)	6 (10)	0,00
29.	СИП-3 1x70 с применением защищенного провода: (2 цепное исполнение)	6 (10)	0,00
30.	СИП-3 1x95 с применением защищенного провода:(2 цепное исполнение)	6 (10)	0,00
31.	СИП-3 1x120 с применением защищенного провода: (2 цепное исполнение)	6 (10)	0,00

ВЛ 6 (10) – 35 кВ включительно проводом АС на железобетонных опорах			
32.	АС -25 с применением неизолированного провода: (1 цепное исполнение)	6 (10)	0,00
33.	АС 35 с применением неизолированного провода: (1 цепное исполнение)	6-10	0,00
34.	АС 50 с применением неизолированного провода: (1 цепное исполнение)	6-10	0,00
35.	ЗАС-70 (1 цепное исполнение)	6-10	0,00
36.	АС 95с применением неизолированного провода: (1 цепное исполнение)	6-10	0,00
37.	АС 95 с применением неизолированного провода: (2 цепное исполнение)	6-10	0,00
ВЛ 6 (10) - 20 кВ проводом СИП без опор			
38.	СИПЗ 1х70 (1 цепное исполнение)	6-10	0,00

Единые стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций Алтайского края на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий СЗ для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, руб./км (без НДС)

Таблица 2.

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки
КЛ – 0,4 кВ в траншее			
1.	Устройство переходов методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) при прокладке КЛ 0,4 с учетом кабеля	0,4	0,00
кабель АВББШВ			
2.	АВББШВ-4х10 (1 нить)	0,4	0,00
3.	АВББШВ-4х35 (1 нить)	0,4	0,00
4.	АВББШВ-4х50 (1 нить)	0,4	0,00
5.	АВББШВ-4х70 (1 нить)	0,4	0,00
6.	АВББШВ-4х95 (1 нить)	0,4	0,00
7.	АВББШВ-1 4х120 (1 нить)	0,4	0,00
8.	АВББШВ-4х150 (1 нить)	0,4	0,00
9.	АВББШВ-4х185 (1 нить)	0,4	0,00
10.	АВББШВ-4х240 (1 нить)	0,4	0,00
11.	АВББШВ-4х50 (2 нити)	0,4	0,00
12.	АВББШВ-4х70 (2 нити)	0,4	0,00
13.	АВББШВ-4х95 (2 нити)	0,4	0,00
14.	АВББШВ 4х120 (2 нити)	0,4	0,00
15.	АВББШВ-4х150 (2 нити)	0,4	0,00
16.	АВББШВ-4х185 (2 нити)	0,4	0,00
17.	АВББШВ-4х240 (2 нити)	0,4	0,00
кабель АПвББШВ			
18.	АПвББШВ-1 4х25 (1 нить)	0,4	0,00
19.	АПвББШВ-1 4х35 (1 нить)	0,4	0,00
20.	АПвББШВ-1 4х50 (1 нить)	0,4	0,00
21.	АПвББШВ-1 4х70 (1 нить)	0,4	0,00
22.	АПвББШВ-1 4х95 (1 нить)	0,4	0,00
23.	АПвББШВ-1 4х120 (1 нить)	0,4	0,00
24.	АПвББШВ-1 4х150 (1 нить)	0,4	0,00
25.	АПвББШВ-1 4х185 (1 нить)	0,4	0,00
26.	АПвББШВ 4х240 (1 нить)	0,4	0,00
27.	АПвББШВ-1 4х25 (2 нити)	0,4	0,00
28.	АПвББШВ-1 4х35 (2 нити)	0,4	0,00
29.	АПвББШВ-1 4х50 (2 нити)	0,4	0,00
30.	АПвББШВ-1 4х70 (2 нити)	0,4	0,00
31.	АПвББШВ-1 4х95 (2 нити)	0,4	0,00
32.	АПвББШВ-1 4х120 (2 нити)	0,4	0,00

33.	АПвБШв-1 4x150 (2 нити)	0,4	0,00
34.	АПвБШв-1 4x185 (2 нити)	0,4	0,00
КЛ 6 (10) - 35 кВ в траншее			
35.	Устройство переходов методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) при прокладке КЛ 6 (10) – 35 кВ с учетом кабеля	6 (10)-35 кВ	0,00
кабель АСБ			
36.	АСБ 3x50 (1 нить) без ГНБ	6 (10)	0,00
37.	АСБ 3x70 (1 нить) без ГНБ	6 (10)	0,00
38.	АСБ 3x95 (1 нить)	6 (10)	0,00
39.	АСБ 3x120 (1 нить) без ГНБ	6 (10)	0,00
40.	АСБ 3x150 (1 нить) без ГНБ	6 (10)	0,00
41.	АСБ 3x185 (1 нить) без ГНБ	6 (10)	0,00
42.	АСБ 3x240 (1 нить) без ГНБ	6 (10)	0,00
43.	АСБ 3x50 (2 нити) без ГНБ	6 (10)	0,00
44.	АСБ 3x70 (2 нити) без ГНБ	6 (10)	0,00
45.	АСБ 3x120 (2 нити) без ГНБ	6 (10)	0,00
46.	АСБ 3x150 (2 нити) без ГНБ	6 (10)	0,00
47.	АСБ 3x185 (2 нити) без ГНБ	6 (10)	0,00
48.	АСБ 3x240 (2 нити) без ГНБ	6 (10)	0,00
49.	АСБ 3x240 в ж/б лотках (2 нити) без ГНБ	6 (10)	0,00
кабель ААБл			
50.	ААБл-10 3x70 (1 нить)	6 (10)	0,00
51.	ААБл-10 3x95 (1 нить)	6 (10)	0,00
52.	ААБл-10 3x120 (1 нить)	6 (10)	0,00
53.	ААБл-10 3x150 (1 нить)	6 (10)	0,00
54.	ААБл 3x185 (1 нить)	6 (10)	0,00
55.	ААБл-10 3x240 (1 нить)	6 (10)	0,00
56.	ААБл 3x185 (2 нити)	6 (10)	0,00
кабель АПвП			
57.	АПвП-1x50 (1 нить)	6 (10)	0,00
58.	АПвП-1x70 (1 нить)	6 (10)	0,00
59.	АПвП-1x95(1 нить)	6 (10)	0,00
60.	АПвП-1x120 (1 нить)	6 (10)	0,00
61.	АПвП-1x150 (1 нить)	6 (10)	0,00
62.	АПвП-1x185 (1 нить)	6 (10)	0,00
63.	АПвП-1x240(1 нить)	6 (10)	0,00
64.	АПвП-1x300 (1 нить)	6 (10)	0,00
65.	АПвП-1x400 (1 нить)	6 (10)	0,00
66.	АПвП-1x500 (1 нить)	6 (10)	0,00
67.	АПвП-1x630 (1 нить)	6 (10)	0,00
68.	АПвП-1x50 (2 нити)	6 (10)	0,00
69.	АПвП-1x70 (2 нити)	6 (10)	0,00
70.	АПвП-1x95 (2 нити)	6 (10)	0,00
71.	АПвП-1x120 (2 нити)	6 (10)	0,00
72.	АПвП-1x150 (2 нити)	6 (10)	0,00
73.	АПвП-1x185 (2 нити)	6 (10)	0,00
74.	АПвП-1x240 (2 нити)	6 (10)	0,00
75.	АПвП-1x300 (2 нити)	6 (10)	0,00
76.	АПвП-1x400 (2 нити)	6 (10)	0,00
77.	АПвП-1x500 (2 нити)	6 (10)	0,00
78.	АПвП-1x630 (2 нити)	6 (10)	0,00

Единые стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций Алтайского края на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) С4 для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, руб./шт. (без НДС)

Таблица 3.

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки
1.	РП с 12 высоковольтными ячейками (расчетная мощность 184,80 МВт)	6 (10)	0,00
2.	РП с 24 высоковольтными ячейками (расчетная мощность 369,50 МВт)	6 (10)	0,00
3.	Реклоузер (расчетная мощность 9,70 МВт)	6 (10)	0,00
4.	РП 11 МВт	6 (10)	0,00
5.	РП 5-7 МВт	6 (10)	0,00

Единые стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций Алтайского края на строительство трансформаторных подстанций С5 для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, руб./кВт (без НДС)

Таблица 4.

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки
1.	СТП-40/6 (10)/0,4, мачтовая	6 (10)	0,00
2.	СТП-100/6 (10)/0,4, мачтовая	6 (10)	0,00
3.	СТП-160/6 (10)/0,4, мачтовая	6 (10)	0,00
4.	СТП-250/6 (10)/0,4, мачтовая	6 (10)	0,00
5.	КТПН-250/10/0,4, киоскового типа без утепления	6 (10)	0,00
6.	КТПН-400/10/0,4, киоскового типа без утепления	6 (10)	0,00
7.	КТПН-630/10/0,4, киоскового типа без утепления	6 (10)	0,00
8.	2КТПН-400/10/0,4, киоскового типа без утепления	6 (10)	0,00
9.	2КТПН-630/10/0,4, киоскового типа без утепления	6 (10)	0,00
10.	2КТПБ-400/10/0,4, блочного типа, сэндвич – панели	6 (10)	0,00
11.	2КТПБ-630/10/0,4, блочного типа, сэндвич – панели	6 (10)	0,00
12.	2КТПБ-1000/10/0,4, блочного типа, сэндвич - панели	6 (10)	0,00
13.	КТПК 63 кВА; 6(10)/0,4 кВ (КТП киоскового типа)	6 (10)	0,00
14.	КТПК 100 кВА; 6(10)/0,4 кВ (КТП киоскового типа)	6 (10)	0,00
15.	КТПК 160 кВА; 6(10)/0,4 кВ (КТП киоскового типа)	6 (10)	0,00
16.	КТПК 250 кВА; 6(10)/0,4 кВ (КТП киоскового типа)	6 (10)	0,00
17.	КТПК 400 кВА; 6(10)/0,4 кВ (КТП киоскового типа)	6 (10)	0,00
18.	КТПК 630 кВА; 6(10)/0,4 кВ (КТП киоскового типа)	6 (10)	0,00
19.	КТПК 1000 кВА; 6(10)/0,4 кВ (КТП киоскового типа)	6 (10)	0,00
20.	КТПК 2X160 кВА; 6(10)/0,4 кВ (КТП киоскового типа)	6 (10)	0,00
21.	2КТПНУ-250 кВА; 6(10)/0,4 кВ (в металлических блоках без утепления)	6 (10)	0,00
22.	2КТПНУ-400 кВА; 6(10)/0,4 кВ (в металлических блоках без утепления)	6 (10)	0,00
23.	2КТПНУ-630 кВА; 6(10)/0,4 кВ (в металлических блоках без утепления)	6 (10)	0,00
24.	2КТПНУ-1000 кВА; 6(10)/0,4 кВ (в металлических блоках без утепления)	6 (10)	0,00
25.	КТП-25 кВА, столбовая	6 (10)	0,00
26.	КТП-40 кВА, столбовая	6 (10)	0,00
27.	КТП-63 кВА, столбовая	6 (10)	0,00
28.	КТП-100 кВА, столбовая	6 (10)	0,00

29.	БКТП 400 кВА, блочного типа, сэндвич-панели	6 (10)	0,00
30.	БКТП 630 кВА, блочного типа, сэндвич-панели	6 (10)	0,00
31.	БКТП 1000 кВА, блочного типа, сэндвич-панели	6 (10)	0,00
32.	2КТП-100 кВА, киоскового типа, сэндвич-панели	6 (10)	0,00

Единые стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации Алтайского края на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ С6 для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, руб./кВт (без НДС)

Таблица 5.

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки
1.	БКРТП 2×1 250 кВА	35	0,00
2.	РТП 2×1 000 кВА	35	0,00

Приложение 5
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 25 декабря 2017 года № 753

Ставки

за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на 2018 год на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов (руб./кВт) (без НДС)

	Наименование мероприятий	Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт
C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	111,23
C1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г» - «е» пункта 7 Правил технологического присоединения)	412,92

Приложение 6
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 25 декабря 2017 года № 753

Ставки
за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к
электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на 2018 на уровне
напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по
строительству воздушных линий электропередачи,
(руб./кВт) (без НДС)

Таблица 1.

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки
ВЛ – 0,4 кВ			
проводом СИП на железобетонных опорах (1 цепное исполнение)			
1.	СИП-2 3x16+1x25	0,4	12 283,08
2.	СИП-2 3x25+1x35	0,4	5 521,34
3.	СИП-2, сеч. 3x35+1x54,6	0,4	4 529,59
4.	СИП2 3x50+1x50	0,4	11 407,70
5.	СИП-2 3x70+1x70	0,4	7 516,99
6.	СИП-2 3x95+1x95	0,4	5 394,59
7.	СИП-2 3x120+1x95	0,4	986,69
8.	СИП-4 4x25	0,4	8 147,35
9.	СИП-4 4x35	0,4	7 141,21
10.	СИП-4 4x50	0,4	27 163,07
проводом АС на железобетонных опорах (1 цепное исполнение)			
11.	А-35	0,4	3 947,03
12.	4А-50	0,4	8 745,85
проводом СИП подвес без опор (1 цепное исполнение)			
13.	СИП2 3x50+1x50	0,4	4 579,29
14.	СИП-4 4x25	0,4	1 444,18
15.	СИП-4 4x35	0,4	5 370,66
ВЛ 6 (10) кВ			
проводом СИП на железобетонных опорах			
16.	СИП-3 1x50 с применением защищенного провода (1 цепное исполнение)	6 (10)	2 135,56
17.	СИП-3 1x70 (1 цепное исполнение)	6 (10)	2 432,26
18.	СИП-3 1x95 с применением защищенного провода: (1 цепное исполнение)	6 (10)	2 574,34
19.	СИП-3 1x120 с применением защищенного провода: (1 цепное исполнение)	6 (10)	2 980,79
ВЛ 6 (10) – 35 кВ включительно проводом АС на железобетонных опорах			
20.	АС - 50 с применением неизолированного провода: (1 цепное исполнение)	6 (10)	38 646,82
21.	ЗАС-70 (1 цепное исполнение)	6 (10)	1 286,92

Ставки
за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к
электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на 2018 на уровне
напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по
строительству кабельных линий электропередачи,
(руб./кВт) (без НДС)

Таблица 2.

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки
КЛ – 0,4 кВ в траншее			
1.	Устройство переходов методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) при прокладке КЛ 0,4 с учетом кабеля	0,4	3 509,30

кабель АВБ6ШВ			
2.	АВБ6ШВ-4х35 (1 нить)	0,4	3 993,45
3.	АВБ6ШВ-4х50 (1 нить)	0,4	1 549,40
4.	АВБ6ШВ-4х70 (1 нить)	0,4	1 829,81
5.	АВБ6ШВ-4х95 (1 нить)	0,4	1 959,98
6.	АВБ6ШВ -1 4х120 (1 нить)	0,4	1 491,47
7.	АВБ6ШВ-4х150 (1 нить)	0,4	1 033,07
8.	АВБ6ШВ-4х240 (1 нить)	0,4	1 262,06
9.	АВБ6ШВ-4х50 (2 нити)	0,4	2 068,21
10.	АВБ6ШВ-4х70 (2 нити)	0,4	2 462,97
11.	АВБ6ШВ-4х95 (2 нити)	0,4	1 452,57
12.	АВБ6ШВ 4х120 (2 нити)	0,4	598,40
13.	АВБ6ШВ-4х150 (2 нити)	0,4	1 334,57
14.	АВБ6ШВ-4х240 (2 нити)	0,4	189,49
кабель АПвБ6Шв			
15.	АПвБ6Шв-1 4х25 (1 нить)	0,4	1 027,99
16.	АПвБ6Шв-1 4х35 (1 нить)	0,4	1 793,18
17.	АПвБ6Шв-1 4х50 (1 нить)	0,4	1 321,91
18.	АПвБ6Шв-1 4х70 (1 нить)	0,4	1 650,97
19.	АПвБ6Шв-1 4х95 (1 нить)	0,4	2 552,37
20.	АПвБ6Шв-1 4х120 (1 нить)	0,4	2 312,82
21.	АПвБ6Шв-1 4х150 (1 нить)	0,4	2 030,17
22.	АПвБ6Шв-1 4х185 (1 нить)	0,4	2 140,34
23.	АПвБ6Шв 4х240 (1 нить)	0,4	2 883,25
КЛ 6 (10) - 35 кВ в траншее			
24.	Устройство переходов методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) при прокладке КЛ 6 (10) – 35 кВ с учетом кабеля	6 (10)-35 кВ	1 345,13
кабель АСБ			
25.	АСБ 3х50 (1 нить) без ГНБ	6 (10)	14,28
26.	АСБ 3х120 (1 нить) без ГНБ	6 (10)	4 429,96
27.	АСБ 3х150 (1 нить) без ГНБ	6 (10)	17 214,97
28.	АСБ 3х185 (1 нить) без ГНБ	6 (10)	1 433,58
29.	АСБ 3х240 (1 нить) без ГНБ	6 (10)	4 382,10
кабель ААБл			
30.	ААБл-10 3х70 (1 нить)	6 (10)	755,04
31.	ААБл-10 3х95 (1 нить)	6 (10)	2 077,08
32.	ААБл-10 3х120 (1 нить)	6 (10)	2 132,69
33.	ААБл-10 3х150 (1 нить)	6 (10)	1 350,91
34.	ААБл 3х185 (1 нить)	6 (10)	358,36
35.	ААБл-10 3х240 (1 нить)	6 (10)	612,21

Ставки

за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на 2018 на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций,
(руб./кВт) (без НДС)

Таблица 3.

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки
1.	СТП-40/6 (10)/0,4, мачтовая	6 (10)	10 095,81
2.	СТП-100/6 (10)/0,4, мачтовая	6 (10)	5 054,85
3.	СТП-160/6 (10)/0,4, мачтовая	6 (10)	3 437,12
4.	СТП-250/6 (10)/0,4, мачтовая	6 (10)	2 348,52
5.	КТПН-250/10/0,4, киоскового типа без утепления	6 (10)	3 577,28
6.	КТПН-400/10/0,4, киоскового типа без утепления	6 (10)	3 389,30
7.	КТПН-630/10/0,4, киоскового типа без утепления	6 (10)	2 356,85
8.	2КТПН-400/10/0,4, киоскового типа без утепления	6 (10)	4 152,42
9.	2КТПН-630/10/0,4, киоскового типа без утепления	6 (10)	3 073,08
10.	2КТПБ-400/10/0,4, блочного типа, сэндвич – панели	6 (10)	4 627,57
11.	2КТПБ-630/10/0,4, блочного типа, сэндвич – панели	6 (10)	3 198,51

12.	2КТПБ-1000/10/0,4, блочного типа, сэндвич - панели	6 (10)	3 016,48
13.	КТПК 63 кВА; 6(10)/0,4 кВ (КТП киоскового типа)	6 (10)	8 727,00
14.	КТПК 100 кВА; 6(10)/0,4 кВ (КТП киоскового типа)	6 (10)	6 549,10
15.	КТПК 160 кВА; 6(10)/0,4 кВ (КТП киоскового типа)	6 (10)	4 479,61
16.	КТПК 250 кВА; 6(10)/0,4 кВ (КТП киоскового типа)	6 (10)	3 395,58
17.	КТПК 400 кВА; 6(10)/0,4 кВ (КТП киоскового типа)	6 (10)	3 382,82
18.	КТПК 630 кВА; 6(10)/0,4 кВ (КТП киоскового типа)	6 (10)	2 492,66
19.	КТПК 1000 кВА; 6(10)/0,4 кВ (КТП киоскового типа)	6 (10)	1 948,98
20.	КТПК 2Х160 кВА; 6(10)/0,4 кВ (КТП киоскового типа)	6 (10)	7 018,16
21.	2КТПНУ-250 кВА; 6(10)/0,4 кВ (в металлических блоках без утепления)	6 (10)	6 091,93
22.	2КТПНУ-400 кВА; 6(10)/0,4 кВ (в металлических блоках без утепления)	6 (10)	4 321,70
23.	2КТПНУ-630 кВА; 6(10)/0,4 кВ (в металлических блоках без утепления)	6 (10)	3 198,30
24.	2КТПНУ-1000 кВА; 6(10)/0,4 кВ (в металлических блоках без утепления)	6 (10)	2 230,86
25.	КТП-25 кВА, столбовая	6 (10)	12 292,21
26.	КТП-40 кВА, столбовая	6 (10)	7 810,57
27.	КТП-63 кВА, столбовая	6 (10)	5 859,78
28.	КТП-100 кВА, столбовая	6 (10)	4 165,84
29.	БКТП 400 кВА, блочного типа, сэндвич-панели	6 (10)	9 349,11
30.	БКТП 630 кВА, блочного типа, сэндвич-панели	6 (10)	6 182,24
31.	БКТП 1000 кВА, блочного типа, сэндвич-панели	6 (10)	4 159,53
32.	2КТП-100 кВА, киоскового типа, сэндвич-панели	6 (10)	7 980,24

Ставки

за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на 2018 на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт) (без НДС)

Таблица 4.

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки
1.	БКРТП 2×1 250 кВА	35	4 830,03
2.	РТП 2×1 000 кВА	35	2 400,73

Приложение 7
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 25 декабря 2017 года № 753

Ставки

за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на 2018 на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи,
(руб./кВт) (без НДС)

Таблица 1.

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки
ВЛ – 0,4 кВ			
проводом СИП на железобетонных опорах (1 цепное исполнение)			
1.	СИП-2 3х16+1х25	0,4	0,00
2.	СИП-2 3х25+1х35	0,4	0,00
3.	СИП-2, сеч. 3х35+1х54,6	0,4	0,00
4.	СИП2 3х50+1х50	0,4	0,00
5.	СИП-2 3х70+1х70	0,4	0,00
6.	СИП-2 3х95+1х95	0,4	0,00
7.	СИП-2 3х120+1х95	0,4	0,00
8.	СИП-4 4х25	0,4	0,00
9.	СИП-4 4х35	0,4	0,00
10.	СИП-4 4х50	0,4	0,00
проводом АС на железобетонных опорах (1 цепное исполнение)			
11.	А-35	0,4	0,00
12.	4А-50	0,4	0,00
проводом СИП подвес без опор (1 цепное исполнение)			
13.	СИП2 3х50+1х50	0,4	0,00
14.	СИП-4 4х25	0,4	0,00
15.	СИП-4 4х35	0,4	0,00
ВЛ 6 (10) кВ			
проводом СИП на железобетонных опорах			
16.	СИП-3 1х50 с применением защищенного провода (1 цепное исполнение)	6 (10)	0,00
17.	СИП-3 1х70 (1 цепное исполнение)	6 (10)	0,00
18.	СИП-3 1х95 с применением защищенного провода: (1 цепное исполнение)	6 (10)	0,00
19.	СИП-3 1х120 с применением защищенного провода: (1 цепное исполнение)	6 (10)	0,00
ВЛ 6 (10) – 35 кВ включительно проводом АС на железобетонных опорах			
20.	АС - 50 с применением неизолированного провода: (1 цепное исполнение)	6 (10)	0,00
21.	ЗАС-70 (1 цепное исполнение)	6 (10)	0,00

Ставки

за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на 2018 на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи,
(руб./кВт) (без НДС)

Таблица 2.

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки
КЛ – 0,4 кВ в траншее			
1.	Устройство переходов методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) при прокладке КЛ 0,4 с учетом кабеля	0,4	0,00
кабель АВБ6ШВ			
2.	АВБ6ШВ-4х35 (1 нить)	0,4	0,00
3.	АВБ6ШВ-4х50 (1 нить)	0,4	0,00
4.	АВБ6ШВ-4х70 (1 нить)	0,4	0,00
5.	АВБ6ШВ-4х95 (1 нить)	0,4	0,00
6.	АВБ6ШВ -1 4х120 (1 нить)	0,4	0,00
7.	АВБ6ШВ-4х150 (1 нить)	0,4	0,00
8.	АВБ6ШВ-4х240 (1 нить)	0,4	0,00
9.	АВБ6ШВ-4х50 (2 нити)	0,4	0,00
10.	АВБ6ШВ-4х70 (2 нити)	0,4	0,00
11.	АВБ6ШВ-4х95 (2 нити)	0,4	0,00
12.	АВБ6ШВ 4х120 (2 нити)	0,4	0,00
13.	АВБ6ШВ-4х150 (2 нити)	0,4	0,00
14.	АВБ6ШВ-4х240 (2 нити)	0,4	0,00
кабель АПвБ6ШВ			
15.	АПвБ6ШВ-1 4х25 (1 нить)	0,4	0,00
16.	АПвБ6ШВ-1 4х35 (1 нить)	0,4	0,00
17.	АПвБ6ШВ-1 4х50 (1 нить)	0,4	0,00
18.	АПвБ6ШВ-1 4х70 (1 нить)	0,4	0,00
19.	АПвБ6ШВ-1 4х95 (1 нить)	0,4	0,00
20.	АПвБ6ШВ-1 4х120 (1 нить)	0,4	0,00
21.	АПвБ6ШВ-1 4х150 (1 нить)	0,4	0,00
22.	АПвБ6ШВ-1 4х185 (1 нить)	0,4	0,00
23.	АПвБ6ШВ 4х240 (1 нить)	0,4	0,00
КЛ 6 (10) - 35 кВ в траншее			
24.	Устройство переходов методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) при прокладке КЛ 6 (10) – 35 кВ с учетом кабеля	6 (10)-35 кВ	0,00
кабель АСБ			
25.	АСБ 3х50 (1 нить) без ГНБ	6 (10)	0,00
26.	АСБ 3х120 (1 нить) без ГНБ	6 (10)	0,00
27.	АСБ 3х150 (1 нить) без ГНБ	6 (10)	0,00
28.	АСБ 3х185 (1 нить) без ГНБ	6 (10)	0,00
29.	АСБ 3х240 (1 нить) без ГНБ	6 (10)	0,00
кабель ААБл			
30.	ААБл-10 3х70 (1 нить)	6 (10)	0,00
31.	ААБл-10 3х95 (1 нить)	6 (10)	0,00
32.	ААБл-10 3х120 (1 нить)	6 (10)	0,00
33.	ААБл-10 3х150 (1 нить)	6 (10)	0,00
34.	ААБл 3х185 (1 нить)	6 (10)	0,00
35.	ААБл-10 3х240 (1 нить)	6 (10)	0,00

Ставки

за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на 2018 на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций,
(руб./кВт) (без НДС)

Таблица 3.

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки
1.	СТП-40/6 (10)/0,4, мачтовая	6 (10)	0,00
2.	СТП-100/6 (10)/0,4, мачтовая	6 (10)	0,00
3.	СТП-160/6 (10)/0,4, мачтовая	6 (10)	0,00
4.	СТП-250/6 (10)/0,4, мачтовая	6 (10)	0,00
5.	КТПН-250/10/0,4, киоскового типа без утепления	6 (10)	0,00
6.	КТПН-400/10/0,4, киоскового типа без утепления	6 (10)	0,00
7.	КТПН-630/10/0,4, киоскового типа без утепления	6 (10)	0,00
8.	2КТПН-400/10/0,4, киоскового типа без утепления	6 (10)	0,00
9.	2КТПН-630/10/0,4, киоскового типа без утепления	6 (10)	0,00
10.	2КТПБ-400/10/0,4, блочного типа, сэндвич – панели	6 (10)	0,00
11.	2КТПБ-630/10/0,4, блочного типа, сэндвич – панели	6 (10)	0,00
12.	2КТПБ-1000/10/0,4, блочного типа, сэндвич - панели	6 (10)	0,00
13.	КТПК 63 кВА; 6(10)/0,4 кВ (КТП киоскового типа)	6 (10)	0,00
14.	КТПК 100 кВА; 6(10)/0,4 кВ (КТП киоскового типа)	6 (10)	0,00
15.	КТПК 160 кВА; 6(10)/0,4 кВ (КТП киоскового типа)	6 (10)	0,00
16.	КТПК 250 кВА; 6(10)/0,4 кВ (КТП киоскового типа)	6 (10)	0,00
17.	КТПК 400 кВА; 6(10)/0,4 кВ (КТП киоскового типа)	6 (10)	0,00
18.	КТПК 630 кВА; 6(10)/0,4 кВ (КТП киоскового типа)	6 (10)	0,00
19.	КТПК 1000 кВА; 6(10)/0,4 кВ (КТП киоскового типа)	6 (10)	0,00
20.	КТПК 2Х160 кВА; 6(10)/0,4 кВ (КТП киоскового типа)	6 (10)	0,00
21.	2КТПНУ-250 кВА; 6(10)/0,4 кВ (в металлических блоках без утепления)	6 (10)	0,00
22.	2КТПНУ-400 кВА; 6(10)/0,4 кВ (в металлических блоках без утепления)	6 (10)	0,00
23.	2КТПНУ-630 кВА; 6(10)/0,4 кВ (в металлических блоках без утепления)	6 (10)	0,00
24.	2КТПНУ-1000 кВА; 6(10)/0,4 кВ (в металлических блоках без утепления)	6 (10)	0,00
25.	КТП-25 кВА, столбовая	6 (10)	0,00
26.	КТП-40 кВА, столбовая	6 (10)	0,00
27.	КТП-63 кВА, столбовая	6 (10)	0,00
28.	КТП-100 кВА, столбовая	6 (10)	0,00
29.	БКТП 400 кВА, блочного типа, сэндвич-панели	6 (10)	0,00
30.	БКТП 630 кВА, блочного типа, сэндвич-панели	6 (10)	0,00
31.	БКТП 1000 кВА, блочного типа, сэндвич-панели	6 (10)	0,00
32.	2КТП-100 кВА, киоскового типа, сэндвич-панели	6 (10)	0,00

Ставки

за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на 2018 на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт) (без НДС)

Таблица 4.

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки
1.	БКРТП 2×1 250 кВА	35	0,00
2.	РТП 2×1 000 кВА	35	0,00

Приложение 8
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 25 декабря 2017 года № 753

Расходы территориальных сетевых организаций Алтайского края, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, на 2018 год (тыс. руб.)

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Размер расходов
1.	ПАО «МРСК Сибири» (филиал «Алтайэнерго»)	28 787,04
2.	АО «СК Алтайкрайэнерго»	38 431,62
3.	ООО «Барнаульская сетевая компания»	4 136,00
4.	Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению-Трансэнерго, филиала ОАО «РЖД»	-
5.	ООО «Энергия – Транзит»	0,00
6.	ООО «Южно-Сибирская энергетическая компания»	-
7.	АО «Оборонэнерго» (филиал «Сибирский»)	-
8.	ООО «Регион-Энерго»	-
9.	ООО «Заринская сетевая компания»	0,00
10.	МУМКИ	-

Приложение 9
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 25 декабря 2017 года № 753

Территориальные сетевые организации, осуществляющие деятельность на
территории Алтайского края

№ п/п	Организация	ОГРН	ИНН
1.	ООО «Барнаульская сетевая компания»	1052201916975	2221070063
2.	ООО «Южно-Сибирская энергетическая компания»	1102225002417	2221178444
3.	Муниципальное унитарное многоотраслевое коммунальное предприятие (МУМКИП)	1022202733134	2291000743
4.	ПАО «МРСК Сибири» (филиал «Алтай-энерго»)	1052460054327	2460069527
5.	АО «СК Алтайкрайэнерго»	1102224005718	2224143922
6.	Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению-Трансэнерго, филиала ОАО «РЖД»	1037739877295	7708503727
7.	ООО «Энергия – Транзит»	1052202017482	2222050969
8.	ООО «Заринская сетевая компания»	1112205000841	2205012650
9.	АО «Оборонэнерго» (филиал «Сибирский»)	1097746264230	7704726225
10.	ООО «Регион-Энерго»	1112209002476	2209039807