



УПРАВЛЕНИЕ
АЛТАЙСКОГО КРАЯ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ
РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ

РЕШЕНИЕ

от 18 декабря 2020 года

№ 505

Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на 2021 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 от 29.08.2017 № 1135/17), 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 правления управление Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов решило:

1. Установить с 01.01.2021 по 31.12.2021 плату для потребителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края согласно приложению 1 к настоящему решению.

КОПИЯ ВЕРНА
Начальник отдела технологических
присоединений, электроэнергетики
и электротехники
О. И. Сазон

2. Установить с 01.01.2021 по 31.12.2021 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 от 29.08.2017 № 1135/17 (кроме подпункта «б»), руб. за одно присоединение согласно приложению 2 к настоящему решению.

3. Установить с 01.01.2021 по 31.12.2021 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 и на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) с дифференциацией по уровням напряжения согласно приложению 3 к настоящему решению.

4. Установить с 01.01.2021 по 31.12.2021 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 к настоящему решению.

5. Установить с 01.01.2021 по 31.12.2021 единые ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний от 29.08.2017 № 1135/17, согласно приложению 5 к настоящему решению.

6. Установить с 01.01.2021 по 31.12.2021 единые ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей и на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) с дифференциацией по уровням напряжения согласно приложению 6 к настоящему решению.

7. Установить с 01.01.2021 по 31.12.2021 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 покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства – от су-



ществующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей согласно приложению 7 к настоящему решению.

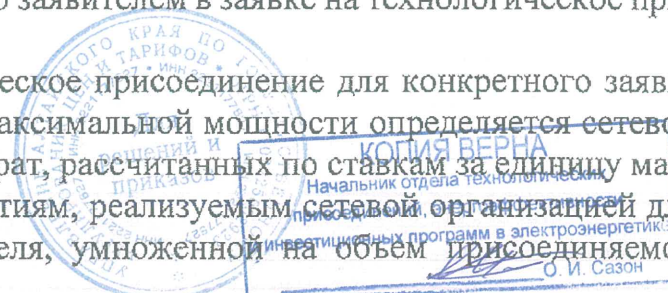
8. Плата за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям энергопринимающих устройств отдельных потребителей и объектов по производству электрической энергии с учетом единых стандартизированных тарифных ставок определяется по формулам исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний от 29.08.2017 № 1135/17, следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки 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, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, С8;

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 расходов, определенных в соответствии с подпунктом «а» настоящего пункта, 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 напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 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 за технологическое присоединение для конкретного заявителя с учетом ставок за единицу максимальной мощности определяется сетевой организацией исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя, умноженной на объем присоединяемой



максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение.

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

9. 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 2021 год согласно приложению 8 к настоящему решению.

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

11. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2021 и действует по 31.12.2021.

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

Заместитель начальника управления,
начальник отдела мониторинга, анализа
и развития информационных технологий



О.В. Колосков



КОПИЯ ВЕРНА
Начальник отдела технологических
присоединений, энергоэффективности
и инвестиционных программ в электроэнергетике

О. М. Сазон

Приложение 1
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию цен
и тарифов
от 18 декабря 2020 года № 505

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

Наименование мероприятий	Размер платы, руб.
Заявитель - физическое лицо, подающее заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств.	550,00 (с НДС)
Заявитель - юридическое лицо, не являющееся плательщиком налога на добавленную стоимость, подающее заявку на технологическое присоединение.	550,00 (с НДС)
Заявитель - юридическое лицо, являющееся плательщиком налога на добавленную стоимость, подающее заявку на технологическое присоединение.	458,33 (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, 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 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 раньше 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 от 29.08.2017 № 1135/17 по стандартизированным тарифным ставкам или с Главой III Методических указаний от 29.08.2017 № 1135/17 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 раньше присоединенного устройства, 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 объединений 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.

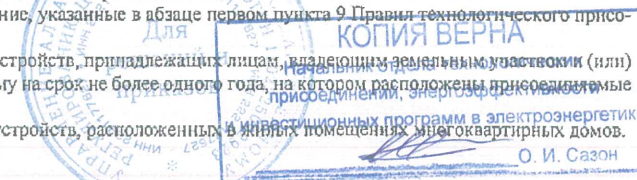
Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения 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 от 29.08.2017 № 1135/17 по стандартизированным тарифным ставкам или с Главой III Методических указаний от 29.08.2017 № 1135/17 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 земельными участками (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 18 декабря 2020 года № 505

**Единая стандартизированная тарифная ставка С1
на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств
потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства,
принадлежащих территориальным сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям,
указанным в пункте 16 Методических указаний от 29.08.2017 № 1135/17 (кроме подпункта «б»),
для постоянной схемы электроснабжения* для территориальных сетевых организаций
Алтайского края**

	Наименование мероприятий	Расходы, руб. за одно присоединение, без НДС
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	2 410,56
С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г» - «е» пункта 7 Правил технологического присоединения)	9 399,26
	С1, руб. за одно присоединение	11 809,82

* 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 2021 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 18 декабря 2020 года № 505

Таблица 1

Единые стандартизированные тарифные ставки
на покрытие расходов территориальных 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

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки (руб./км, без НДС)
Строительство ВЛ - 0,4 кВ			
1.	опоры деревянные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	0,4	378 497,62
2.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	0,4	1 384 630,14
3.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 50 мм ² до 100 мм ² включительно	0,4	2 126 824,06
4.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 100 до 200 мм ² включительно	0,4	1 883 731,09
5.	опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода алюминиевый, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	0,4	1 717 718,78
Строительство ВЛ-6 (10) кВ			
6.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	6 (10)	1 768 295,97
7.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 50 мм ² до 100 мм ² включительно	6 (10)	2 299 600,17
8.	опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода алюминиевый, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	6 (10)	1 650 198,47
9.	опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода алюминиевый, сталеалюминиевый, сечение провода свыше 50 мм ² до 100 мм ² включительно	6 (10)	683 014,61
Строительство ВЛ - 27,5 кВ			
10.	опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение до 50 мм ² включительно	27,5	6 274 603,53



КОПИЯ ВЕРНА
Начальник отдела технологических
присоединений, энергоэффективности
и инвестиционных программ в электроэнергетике
[Подпись]
О. И. Сазон

Таблица 2

**Единые стандартизированные тарифные ставки
на покрытие расходов территориальных сетевых организаций Алтайского края на строительство
воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий С2 для случаев технологического
присоединения на территории, не относящейся к городским населенным пунктам**

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки (руб./км, без НДС)
Строительство ВЛ - 0,4 кВ			
1.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	0,4	1 564 284,88
2.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 50 до 100 мм ² включительно	0,4	2 126 824,06
3.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 100 до 200 мм ² включительно	0,4	1 391 792,10
4.	опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода алюминиевый, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	0,4	2 015 281,81
Строительство ВЛ - 6 (10) кВ			
5.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	6 (10)	2 259 063,42
6.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 50 до 100 мм ² включительно	6 (10)	2 264 404,89
7.	опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода алюминиевый, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	6 (10)	1 115 506,18
Строительство ВЛ - 27,5 кВ			
8.	опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение до 50 мм ² включительно	27,5	6 274 603,53
Строительство ВЛ - 110 кВ и выше			
9.	опоры металлические, неизолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение свыше 100 до 200 мм ² включительно	110	37 525 304,77



КОПИЯ ВЕРНА
Начальник отдела технологических
присоединений, энергоэффективности
и инвестиционных программ в электроэнергетике

О. И. Сазон

Таблица 3

**Единые стандартизированные тарифные ставки
на покрытие расходов территориальных 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**

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки (руб./км, без НДС)
Строительство КЛ - 0,4 кВ			
1.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно	0,4	1 067 888,18
2.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 2), с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно	0,4	1 608 541,39
3.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 50 до 100 мм ² включительно	0,4	1 279 491,22
4.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с бумажной изоляцией, сечение свыше 50 до 100 мм ² включительно	0,4	1 283 780,89
5.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 100 до 200 мм ² включительно	0,4	1 530 666,85
6.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 2), с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 100 до 200 мм ² включительно	0,4	2 917 692,68
7.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 200 до 500 мм ² включительно	0,4	2 012 912,45
8.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 2), с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 200 до 500 мм ² включительно	0,4	2 886 122,02
9.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно	0,4	2 224 206,96
10.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 50 до 100 мм ² включительно	0,4	2 494 112,41
11.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение свыше 50 до 100 мм ² включительно	0,4	3 382 695,72
12.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 100 до 200 мм ² включительно	0,4	2 548 867,37
13.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 200 до 500 мм ² включительно	0,4	4 860 745,96
Строительство КЛ - 6 (10) кВ			
14.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с бумажной изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно	6 (10)	3 270 448,10

Для
КОПИЯ ВЕРНА
 6 (10)
 Начальник отдела технологического
 присоединений, энергоэффективности
 и инвестиционных программ в электроэнергетике
 О. И. Сазон

15.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с бумажной изоляцией, сечение свыше 50 до 100 мм ² включительно	6 (10)	1 937 108,81
16.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 2), с бумажной изоляцией, сечение свыше 50 до 100 мм ² включительно	6 (10)	3 123 964,56
17.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 50 до 100 мм ² включительно	6 (10)	1 681 402,73
18.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с бумажной изоляцией, сечение свыше 100 до 200 мм ² включительно	6 (10)	1 990 195,27
19.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с бумажной изоляцией, сечение свыше 200 до 500 мм ² включительно	6 (10)	1 924 523,18
20.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 50 до 100 мм ² включительно	6 (10)	3 524 853,07
21.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель, с бумажной изоляцией, сечение свыше 50 до 100 мм ² включительно	6 (10)	2 554 753,34
22.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение свыше 100 до 200 мм ² включительно	6 (10)	2 618 976,88
23.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение свыше 200 до 500 мм ² включительно	6 (10)	3 639 853,52

Таблица 4

**Единые стандартизированные тарифные ставки
на покрытие расходов территориальных сетевых организаций Алтайского края на строительство
кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий СЗ для случаев технологического
присоединения на территории, не относящейся к городским населенным пунктам**

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки (руб./км, без НДС)
Строительство КЛ - 0,4 кВ			
1.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно	0,4	1 105 604,90
2.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 50 до 100 мм ² включительно	0,4	1 283 780,89
3.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 100 до 200 мм ² включительно	0,4	1 760 180,54
4.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 2), с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 100 до 200 мм ² включительно	0,4	2 917 692,68
5.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 200 до 500 мм ² включительно	0,4	1 676 402,22



6.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно	0,4	2 548 688,37
7.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 50 до 100 мм ² включительно	0,4	2 494 112,41
8.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 100 до 200 мм ² включительно	0,4	2 548 867,37
9.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 200 до 500 мм ² включительно	0,4	3 647 055,26
Строительство КЛ - 6 (10) кВ			
10.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с бумажной изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно	6 (10)	1 316 862,17
11.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 50 до 100 мм ² включительно	6 (10)	4 235 883,99
12.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с бумажной изоляцией, сечение свыше 50 до 100 мм ² включительно	6 (10)	2 959 286,67
13.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 2), с бумажной изоляцией, сечение свыше 50 до 100 мм ² включительно	6 (10)	1 903 851,75
14.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с бумажной изоляцией, сечение свыше 100 до 200 мм ² включительно	6 (10)	3 523 143,22
15.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно	6 (10)	2 915 800,42
16.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 50 до 100 мм ² включительно	6 (10)	2 756 088,26
17.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель, с бумажной изоляцией, сечение свыше 50 до 100 мм ² включительно	6 (10)	3 018 875,17
18.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 100 до 200 мм ² включительно	6(10)	3 416 340,24

Таблица 5

**Единые стандартизированные тарифные ставки
на покрытие расходов территориальных сетевых организаций Алтайского края на строительство
трансформаторных подстанций С5 для случаев технологического присоединения на территории
городских населенных пунктов**

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки (руб./кВт, без НДС)
1.	трансформаторные подстанции (за исключением РТП), одностран- форматорные, мощностью до 25 кВА включительно	до 35 кВ	34 542,12
2.	трансформаторные подстанции (за исключением РТП), одностран- форматорные, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	до 35 кВ	9 461,77

КОПИЯ ВЕРНА

Начальник отдела технологических
 присоединений и тарифов
 и инвестиционных программ в электроэнергетике
 О. И. Сазон

3.	трансформаторные подстанции (за исключением РТП), однотрансформаторные, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	до 35 кВ	4 264,46
4.	трансформаторные подстанции (за исключением РТП), двухтрансформаторные, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	до 35 кВ	10 614,87
5.	трансформаторные подстанции (за исключением РТП), однотрансформаторные, мощностью от 250 до 400 кВА включительно	до 35 кВ	2 518,70
6.	трансформаторные подстанции (за исключением РТП), двухтрансформаторные, мощностью от 250 до 400 кВА включительно	до 35 кВ	8 040,99
7.	трансформаторные подстанции (за исключением РТП), однотрансформаторные, мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	до 35 кВ	1 335,32
8.	трансформаторные подстанции (за исключением РТП), двухтрансформаторные, мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	до 35 кВ	4 307,10

Таблица 6

**Единые стандартизированные тарифные ставки
на покрытие расходов территориальных сетевых организаций
Алтайского края на строительство трансформаторных подстанций С5
для случаев технологического присоединения на территории,
не относящейся к городским населенным пунктам**

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки (руб./кВт, без НДС)
1.	трансформаторные подстанции (за исключением РТП), однотрансформаторные, мощностью до 25 кВА включительно	до 35 кВ	30 437,85
2.	трансформаторные подстанции (за исключением РТП), однотрансформаторные, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	до 35 кВ	9 461,77
3.	трансформаторные подстанции (за исключением РТП), однотрансформаторные, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	до 35 кВ	4 264,46
4.	трансформаторные подстанции (за исключением РТП), однотрансформаторные, мощностью от 250 до 400 кВА включительно	до 35 кВ	3 245,02
5.	трансформаторные подстанции (за исключением РТП), двухтрансформаторные, мощностью от 250 до 400 кВА включительно	до 35 кВ	3 730,17
6.	трансформаторные подстанции (за исключением РТП), однотрансформаторные, мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	до 35 кВ	2 122,30

Таблица 7

**Единые стандартизированные тарифные ставки
на покрытие расходов территориальных сетевых организаций Алтайского края
на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП)
С6 для случаев технологического присоединения
на территории городских населенных пунктов**

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки (руб./кВт, без НДС)
1.	распределительные двухтрансформаторные подстанции (РТП) мощностью от 25 до 100 кВА	до 35 кВ	2 928,03



Таблица 8

**Единые стандартизированные тарифные ставки
на покрытие расходов сетевых организаций Алтайского края на строительство подстанций уровнем
напряжения 35 кВ и выше (ПС) С7 для случаев технологического присоединения на территории,
не относящейся к городским населенным пунктам**

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки (руб./кВт, без НДС)
1.	центры питания, двухтрансформаторные подстанции	110/6(10)	30 677,73

Таблица 9

**Единые стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций
Алтайского края на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии С8 для
случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и на
территории, не относящейся к городским населенным пунктам**

№ п/п	Наименование ставки (вид работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки (рублей за точку учета, без НДС)
1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения без ТТ	0,4 кВ и ниже	16 300,00
2.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения без ТТ	0,4 кВ и ниже	27 942,86
3.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	1-20 кВ	44 242,86
4.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения без ТТ	0,4 кВ и ниже	27 942,86
5.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения с ТТ	0,4 кВ и ниже	31 435,72
6.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	1-20 кВ	44 242,86
7.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения с ТТ	0,4 кВ и ниже	31 435,72
8.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	1-20 кВ	197 689,10



Приложение 4
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 18 декабря 2020 года № 505

Таблица 1

**Единые стандартизированные тарифные ставки
на покрытие расходов территориальных сетевых организаций Алтайского края
на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий С2
для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств
заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт
на территории городских населенных пунктов**

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки (руб./км, без НДС)
Строительство ВЛ - 0,4 кВ			
1.	опоры деревянные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	0,4	0,00
2.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	0,4	0,00
3.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 50 до 100 мм ² включительно	0,4	0,00
4.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 100 до 200 мм ² включительно	0,4	0,00
5.	опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода алюминиевый, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	0,4	0,00
Строительство ВЛ-6 (10) кВ			
6.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	6 (10)	0,00
7.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 50 до 100 мм ² включительно	6 (10)	0,00
8.	опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода алюминиевый, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	6 (10)	0,00
9.	опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода алюминиевый, сталеалюминиевый, сечение провода свыше 50 до 100 мм ² включительно	6 (10)	0,00



КОПИЯ ВЕРНА
Начальник отдела технологических
присоединений, энергоэффективности
и инвестиционных программ в электроэнергетике
[Подпись] О. И. Сазон

Таблица 2

**Единые стандартизированные тарифные ставки
на покрытие расходов территориальных сетевых организаций Алтайского края
на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий С2
для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств
заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт на территории,
не относящейся к городским населенным пунктам**

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки (руб./км, без НДС)
Строительство ВЛ - 0,4 кВ			
1.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	0,4	0,00
2.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 50 до 100 мм ² включительно	0,4	0,00
3.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 100 до 200 мм ² включительно	0,4	0,00
4.	опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода алюминиевый, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	0,4	0,00
Строительство ВЛ - 6 (10) кВ			
5.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	6 (10)	0,00
6.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 50 до 100 мм ² включительно	6 (10)	0,00
7.	опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода алюминиевый, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	6 (10)	0,00

Таблица 3

**Единые стандартизированные тарифные ставки
на покрытие расходов территориальных сетевых организаций Алтайского края
на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий С3
для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств
заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт
на территории городских населенных пунктов**

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки (руб./км, без НДС)
Строительство КЛ - 0,4 кВ			
1.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно	0,4	0,00
2.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 2), с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно	0,4	0,00

КОПИЯ ВЕРНА

3.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 50 до 100 мм ² включительно	0,4	0,00
4.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с бумажной изоляцией, сечение свыше 50 до 100 мм ² включительно	0,4	0,00
5.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 100 до 200 мм ² включительно	0,4	0,00
6.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 2), с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 100 до 200 мм ² включительно	0,4	0,00
7.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 200 до 500 мм ² включительно	0,4	0,00
8.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 2), с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 200 до 500 мм ² включительно	0,4	0,00
9.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно	0,4	0,00
10.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 50 до 100 мм ² включительно	0,4	0,00
11.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение свыше 50 до 100 мм ² включительно	0,4	0,00
12.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 100 до 200 мм ² включительно	0,4	0,00
13.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 200 до 500 мм ² включительно	0,4	0,00
Строительство КЛ - 6 (10) кВ			
14.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с бумажной изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно	6 (10)	0,00
15.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с бумажной изоляцией, сечение свыше 50 до 100 мм ² включительно	6 (10)	0,00
16.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 2), с бумажной изоляцией, сечение свыше 50 до 100 мм ² включительно	6 (10)	0,00
17.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 50 до 100 мм ² включительно	6 (10)	0,00
18.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с бумажной изоляцией, сечение свыше 100 до 200 мм ² включительно	6 (10)	0,00
19.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с бумажной изоляцией, сечение свыше 200 до 500 мм ² включительно	6 (10)	0,00
20.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 50 до 100 мм ² включительно	6 (10)	0,00

Для
 Начальник отдела технологических
 присоединений (40) эффективности
 и инвестиционных программ в электроэнергетике
 КОПИЯ ВЕРНА
 О. И. Сазон

21.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель, с бумажной изоляцией, сечение свыше 50 до 100 мм ² включительно	6 (10)	0,00
22.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение свыше 100 до 200 мм ² включительно	6 (10)	0,00
23.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение свыше 200 до 500 мм ² включительно	6 (10)	0,00

Таблица 4

**Единые стандартизированные тарифные ставки
на покрытие расходов территориальных сетевых организаций Алтайского края
на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий СЗ
для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств
заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт
на территории, не относящейся к городским населенным пунктам**

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки (руб./км, без НДС)
Строительство КЛ - 0,4 кВ			
1.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно	0,4	0,00
2.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 50 до 100 мм ² включительно	0,4	0,00
3.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 100 до 200 мм ² включительно	0,4	0,00
4.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 2), с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 100 до 200 мм ² включительно	0,4	0,00
5.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 200 до 500 мм ² включительно	0,4	0,00
6.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно	0,4	0,00
7.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 50 до 100 мм ² включительно	0,4	0,00
8.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 100 до 200 мм ² включительно	0,4	0,00
9.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 200 до 500 мм ² включительно	0,4	0,00
Строительство КЛ - 6 (10) кВ			
10.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с бумажной изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно	6 (10)	0,00
11.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 50 до 100 мм ² включительно	6 (10)	0,00



12.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с бумажной изоляцией, сечение свыше 50 до 100 мм ² включительно	6 (10)	0,00
13.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 2), с бумажной изоляцией, сечение свыше 50 до 100 мм ² включительно	6 (10)	0,00
14.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с бумажной изоляцией, сечение свыше 100 до 200 мм ² включительно	6 (10)	0,00
15.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно	6 (10)	0,00
16.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 50 до 100 мм ² включительно	6 (10)	0,00
17.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель, с бумажной изоляцией, сечение свыше 50 до 100 мм ² включительно	6 (10)	0,00
18.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 100 до 200 мм ² включительно	6(10)	0,00

Таблица 5

**Единые стандартизированные тарифные ставки
на покрытие расходов территориальных сетевых организаций Алтайского края
на строительство трансформаторных подстанций С5
для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств
заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт
на территории городских населенных пунктов**

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки (руб./кВт, без НДС)
1.	трансформаторные подстанции (за исключением РТП), одностран-форматорные, мощностью до 25 кВА включительно	до 35 кВ	0,00
2.	трансформаторные подстанции (за исключением РТП), одностран-форматорные, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	до 35 кВ	0,00
3.	трансформаторные подстанции (за исключением РТП), одностран-форматорные, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	до 35 кВ	0,00
4.	трансформаторные подстанции (за исключением РТП), двухтранс-форматорные, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	до 35 кВ	0,00
5.	трансформаторные подстанции (за исключением РТП), одностран-форматорные, мощностью от 250 до 400 кВА включительно	до 35 кВ	0,00
6.	трансформаторные подстанции (за исключением РТП), двухтранс-форматорные, мощностью от 250 до 400 кВА включительно	до 35 кВ	0,00
7.	трансформаторные подстанции (за исключением РТП), одностран-форматорные, мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	до 35 кВ	0,00

КОПИЯ ВЕРНА
Начальник отдела технологических
присоединений, энергоэффективности
и инвестиционных программ в электроэнергетике
И. И. Сазон

8.	трансформаторные подстанции (за исключением РТП), двухтрансформаторные, мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	до 35 кВ	0,00
----	---	----------	------

Таблица 6

**Единые стандартизированные тарифные ставки
на покрытие расходов территориальных сетевых организаций Алтайского края
на строительство трансформаторных подстанций С5
для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей
максимальной мощностью не более 150 кВт на территории,
не относящейся к городским населенным пунктам**

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки (руб./кВт, без НДС)
1.	трансформаторные подстанции (за исключением РТП), однотрансформаторные, мощностью до 25 кВА включительно	до 35 кВ	0,00
2.	трансформаторные подстанции (за исключением РТП), однотрансформаторные, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	до 35 кВ	0,00
3.	трансформаторные подстанции (за исключением РТП), однотрансформаторные, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	до 35 кВ	0,00
4.	трансформаторные подстанции (за исключением РТП), однотрансформаторные, мощностью от 250 до 400 кВА включительно	до 35 кВ	0,00
5.	трансформаторные подстанции (за исключением РТП), двухтрансформаторные, мощностью от 250 до 400 кВА включительно	до 35 кВ	0,00
6.	трансформаторные подстанции (за исключением РТП), однотрансформаторные, мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	до 35 кВ	0,00

Таблица 7

**Единые стандартизированные тарифные ставки
на покрытие расходов территориальных сетевых организаций Алтайского края
на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) С6
для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств
заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт
на территории городских населенных пунктов**

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки (руб./кВт, без НДС)
1.	распределительные двухтрансформаторные подстанции (РТП) мощностью от 25 до 100 кВА	до 35 кВ	0,00



Приложение 5
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 18 декабря 2020 года № 505

Таблица 1

**Ставки за единицу максимальной мощности
для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Алтайского края
на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий,
предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний
от 29.08.2017 № 1135/17 для случаев технологического присоединения
на территории городских населенных пунктов**

	Наименование мероприятий	Расходы, (руб. /кВт, без НДС)
C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	98,07
C1.2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г» - «е» пункта 7 Правил технологического присоединения)	382,38

Таблица 2

**Ставки за единицу максимальной мощности
для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Алтайского края
на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий,
предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний
от 29.08.2017 № 1135/17 для случаев технологического присоединения
на территории, не относящейся к городским населенным пунктам**

	Наименование мероприятий	Расходы, (руб. /кВт, без НДС)
C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	138,96
C1.2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г» - «е» пункта 7 Правил технологического присоединения)	541,82



Приложение 6
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 18 декабря 2020 года № 505

Таблица 1

**Ставки за единицу максимальной мощности
для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Алтайского края
на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий
по строительству воздушных линий электропередачи для случаев технологического присоединения
на территории городских населенных пунктов**

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки (руб./кВт, без НДС)
Строительство ВЛ - 0,4 кВ			
1.	опоры деревянные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	0,4	3 477,45
2.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	0,4	7 425,81
3.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 50 до 100 мм ² включительно	0,4	3 111,56
4.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 100 до 200 мм ² включительно	0,4	1 365,96
5.	опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода алюминиевый, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	0,4	8 435,23
Строительство ВЛ-6 (10) кВ			
6.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	6 (10)	1 802,05
7.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 50 до 100 мм ² включительно	6 (10)	3 105,65
8.	опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода алюминиевый, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	6 (10)	185,76
9.	опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода алюминиевый, сталеалюминиевый, сечение провода свыше 50 до 100 мм ² включительно	6 (10)	31 464,21



Таблица 2

**Ставки за единицу максимальной мощности
для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Алтайского края
на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий
по строительству воздушных линий электропередачи для случаев технологического присоединения
на территории, не относящейся к городским населенным пунктам**

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки (руб./кВт, без НДС)
Строительство ВЛ - 0,4 кВ			
1.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	0,4	12 278,81
2.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 50 до 100 мм ² включительно	0,4	11 692,21
3.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 100 до 200 мм ² включительно	0,4	17 625,02
4.	опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода алюминиевый, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	0,4	11 365,81
Строительство ВЛ - 6 (10) кВ			
5.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	6 (10)	1 905,38
6.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 50 до 100 мм ² включительно	6 (10)	1 200,58
7.	опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода алюминиевый, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	6 (10)	2 154,61

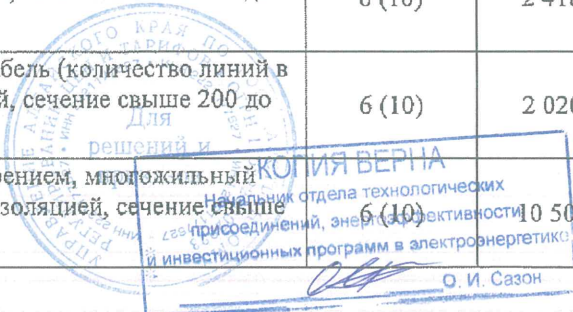
Таблица 3

**Ставки за единицу максимальной мощности
для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Алтайского края
на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий
по строительству кабельных линий электропередачи для случаев технологического присоединения
на территории городских населенных пунктов**

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки (руб./кВт, без НДС)
Строительство КЛ - 0,4 кВ			
1.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно	0,4	2 861,82
2.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 2), с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно	0,4	3 538,79



3.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 50 до 100 мм ² включительно	0,4	2 326,26
4.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с бумажной изоляцией, сечение свыше 50 до 100 мм ² включительно	0,4	526,35
5.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 100 до 200 мм ² включительно	0,4	1 831,41
6.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 2), с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 100 до 200 мм ² включительно	0,4	4 769,10
7.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 200 до 500 мм ² включительно	0,4	2 586,96
8.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 2), с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 200 до 500 мм ² включительно	0,4	346,33
9.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно	0,4	7 970,51
10.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 50 до 100 мм ² включительно	0,4	7 621,87
11.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение свыше 50 до 100 мм ² включительно	0,4	4 735,77
12.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 100 до 200 мм ² включительно	0,4	1 936,39
13.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 200 до 500 мм ² включительно	0,4	5 421,16
Строительство КЛ - 6 (10) кВ			
14.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с бумажной изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно	6 (10)	3 433,14
15.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с бумажной изоляцией, сечение свыше 50 до 100 мм ² включительно	6 (10)	2 152,24
16.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 2), с бумажной изоляцией, сечение свыше 50 до 100 мм ² включительно	6 (10)	2 017,52
17.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 50 до 100 мм ² включительно	6 (10)	8 743,29
18.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с бумажной изоляцией, сечение свыше 100 до 200 мм ² включительно	6 (10)	2 418,56
19.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с бумажной изоляцией, сечение свыше 200 до 500 мм ² включительно	6 (10)	2 020,63
20.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 50 до 100 мм ² включительно	6 (10)	10 502,38



21.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель, с бумажной изоляцией, сечение свыше 50 до 100 мм ² включительно	6 (10)	291,69
22.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение свыше 100 до 200 мм ² включительно	6 (10)	2 259,46
23.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение свыше 200 до 500 мм ² включительно	6 (10)	525,66

Таблица 4

**Ставки за единицу максимальной мощности
для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Алтайского края
на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий
по строительству кабельных линий электропередачи
для случаев технологического присоединения на территории,
не относящейся к городским населенным пунктам**

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки (руб./кВт, без НДС)
Строительство КЛ - 0,4 кВ			
1.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно	0,4	5 685,97
2.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 50 до 100 мм ² включительно	0,4	18 383,74
3.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 100 до 200 мм ² включительно	0,4	314,32
4.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 2), с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 100 до 200 мм ² включительно	0,4	1 011,47
5.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 200 до 500 мм ² включительно	0,4	3 077,40
6.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно	0,4	15 292,13
7.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 50 до 100 мм ² включительно	0,4	4 988,22
8.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 100 до 200 мм ² включительно	0,4	458,80
9.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 200 до 500 мм ² включительно	0,4	2 578,99
Строительство КЛ - 6 (10) кВ			
10.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с бумажной изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно	6 (10)	1 659,04



11.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 50 до 100 мм ² включительно	6 (10)	931,89
12.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с бумажной изоляцией, сечение свыше 50 до 100 мм ² включительно	6 (10)	136,13
13.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 2), с бумажной изоляцией, сечение свыше 50 до 100 мм ² включительно	6 (10)	2 842,18
14.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с бумажной изоляцией, сечение свыше 100 до 200 мм ² включительно	6 (10)	792,71
15.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно	6 (10)	87 182,43
16.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 50 до 100 мм ² включительно	6 (10)	13 705,32
17.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель, с бумажной изоляцией, сечение свыше 50 до 100 мм ² включительно	6 (10)	1 189,76
18.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 100 до 200 мм ² включительно	6(10)	2 505,32

Таблица 5

**Ставки за единицу максимальной мощности
для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Алтайского края
на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий
по строительству трансформаторных подстанций для случаев технологического присоединения
на территории городских населенных пунктов**

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки (руб./кВт, без НДС)
1.	трансформаторные подстанции (за исключением РТП), однотрансформаторные, мощностью до 25 кВА включительно	до 20 кВ	34 542,12
2.	трансформаторные подстанции (за исключением РТП), однотрансформаторные, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	до 20 кВ	9 461,77
3.	трансформаторные подстанции (за исключением РТП), однотрансформаторные, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	до 20 кВ	4 264,46
4.	трансформаторные подстанции (за исключением РТП), двухтрансформаторные, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	до 20 кВ	10 614,87
5.	трансформаторные подстанции (за исключением РТП), однотрансформаторные, мощностью от 250 до 400 кВА включительно	до 20 кВ	2 518,70
6.	трансформаторные подстанции (за исключением РТП), двухтрансформаторные, мощностью от 250 до 400 кВА включительно	до 20 кВ	8 040,99
7.	трансформаторные подстанции (за исключением РТП), однотрансформаторные, мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	до 20 кВ	1 335,32

Для
подписания и
исполнения
начальник отдела технологических
присоединений, энергоэффективности
и инвестиционных программ в электроэнергетике
КОПИЯ ВЕРНА
О. И. Сазон

8.	трансформаторные подстанции (за исключением РТП), двухтрансформаторные, мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	до 20 кВ	4 307,10
----	---	----------	----------

Таблица 6

**Ставки за единицу максимальной мощности
для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Алтайского края
на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий
по строительству трансформаторных подстанций для случаев технологического присоединения
на территории, не относящейся к городским населенным пунктам**

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки (руб./кВт, без НДС)
1.	трансформаторные подстанции (за исключением РТП), однотрансформаторные, мощностью до 25 кВА включительно	до 20 кВ	30 437,85
2.	трансформаторные подстанции (за исключением РТП), однотрансформаторные, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	до 20 кВ	9 461,77
3.	трансформаторные подстанции (за исключением РТП), однотрансформаторные, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	до 20 кВ	4 264,46
4.	трансформаторные подстанции (за исключением РТП), однотрансформаторные, мощностью от 250 до 400 кВА включительно	до 20 кВ	3 245,02
5.	трансформаторные подстанции (за исключением РТП), двухтрансформаторные, мощностью от 250 до 400 кВА включительно	до 20 кВ	3 730,17
6.	трансформаторные подстанции (за исключением РТП), однотрансформаторные, мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	до 20 кВ	2 122,30

Таблица 7

**Ставки за единицу максимальной мощности
для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Алтайского края
на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление
мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП)
для случаев технологического присоединения
на территории городских населенных пунктов**

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки (руб./кВт, без НДС)
1.	распределительные двухтрансформаторные подстанции (РТП) мощностью от 25 до 100 кВА	до 20 кВ	2 928,03



Таблица 8

**Ставки за единицу максимальной мощности
для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Алтайского края
на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт
на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии С8 для случаев
технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и на
территории, не относящейся к городским населенным пунктам**

№ п/п	Наименование ставки (вид работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки (руб./кВт, без НДС)
1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения без ТТ	0,4 кВ и ниже	2 444,59
2.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения без ТТ	0,4 кВ и ниже	2 096,95
3.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения с ТТ	0,4 кВ и ниже	369,28
4.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	1-20 кВ	2 138,07



КОПИЯ ВЕРНА
Начальник отдела технологических
присоединений, энергоэффективности
и инвестиционных программ в электроэнергетике
[Подпись]
О. И. Сазон

Приложение 7
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 18 декабря 2020 года № 505

Таблица 1

**Ставки за единицу максимальной мощности
для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Алтайского края
на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт
на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи
для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств
заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт
на территории городских населенных пунктов**

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки (руб./кВт, без НДС)
Строительство ВЛ - 0,4 кВ			
1.	опоры деревянные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	0,4	0,00
2.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	0,4	0,00
3.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 50 до 100 мм ² включительно	0,4	0,00
4.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 100 до 200 мм ² включительно	0,4	0,00
5.	опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода алюминиевый, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	0,4	0,00
Строительство ВЛ-6 (10) кВ			
6.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	6 (10)	0,00
7.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 50 до 100 мм ² включительно	6 (10)	0,00
8.	опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода алюминиевый, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	6 (10)	0,00
9.	опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода алюминиевый, сталеалюминиевый, сечение провода свыше 50 до 100 мм ² включительно	6 (10)	0,00



Таблица 2

**Ставки за единицу максимальной мощности
для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Алтайского края
на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по
строительству воздушных линий электропередачи
для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств
заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт на территории,
не относящейся к городским населенным пунктам**

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки (руб./кВт, без НДС)
Строительство ВЛ - 0,4 кВ			
1.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	0,4	0,00
2.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 50 до 100 мм ² включительно	0,4	0,00
3.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 100 до 200 мм ² включительно	0,4	0,00
4.	опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода алюминиевый, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	0,4	0,00
Строительство ВЛ - 6 (10) кВ			
5.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	6 (10)	0,00
7.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 50 до 100 мм ² включительно	6 (10)	0,00
8.	опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода алюминиевый, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	6 (10)	0,00

Таблица 3

**Ставки за единицу максимальной мощности
для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Алтайского края
на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт
на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи
для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств
заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт
на территории городских населенных пунктов**

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки (руб./кВт, без НДС)
Строительство КЛ - 0,4 кВ			
1.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно	0,4	0,00
2.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 2), с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно	0,4	0,00

КОПИЯ ВЕРНА
Начальник отдела технологических
присоединений, энергоэффективности
и инвестиционных программ в электроэнергетике
О. И. Сазон

21.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель, с бумажной изоляцией, сечение свыше 50 до 100 мм ² включительно	6 (10)	0,00
22.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение свыше 100 до 200 мм ² включительно	6 (10)	0,00
23.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение свыше 200 до 500 мм ² включительно	6 (10)	0,00

Таблица 4

**Ставки за единицу максимальной мощности
для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Алтайского края
на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт
на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи
для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств
заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт на территории,
не относящейся к городским населенным пунктам**

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки (руб./кВт, без НДС)
Строительство КЛ - 0,4 кВ			
1.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно	0,4	0,00
2.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 50 до 100 мм ² включительно	0,4	0,00
3.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 100 до 200 мм ² включительно	0,4	0,00
4.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 2), с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 100 до 200 мм ² включительно	0,4	0,00
5.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 200 до 500 мм ² включительно	0,4	0,00
6.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно	0,4	0,00
7.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 50 до 100 мм ² включительно	0,4	0,00
8.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 100 до 200 мм ² включительно	0,4	0,00
9.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 200 до 500 мм ² включительно	0,4	0,00
Строительство КЛ - 6 (10) кВ			
10.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с бумажной изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно	6 (10)	0,00



11.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 50 до 100 мм ² включительно	6 (10)	0,00
12.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с бумажной изоляцией, сечение свыше 50 до 100 мм ² включительно	6 (10)	0,00
13.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 2), с бумажной изоляцией, сечение свыше 50 до 100 мм ² включительно	6 (10)	0,00
14.	прокладка в траншеях, многожильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), с бумажной изоляцией, сечение свыше 100 до 200 мм ² включительно	6 (10)	0,00
15.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно	6 (10)	0,00
16.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 50 до 100 мм ² включительно	6 (10)	0,00
17.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель, с бумажной изоляцией, сечение свыше 50 до 100 мм ² включительно	6 (10)	0,00
18.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение свыше 100 до 200 мм ² включительно	6(10)	0,00

Таблица 5

**Ставки за единицу максимальной мощности
для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Алтайского края
на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт
на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций
для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств
заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт
на территории городских населенных пунктов**

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки (руб./кВт, без НДС)
1.	трансформаторные подстанции (за исключением РТП), одно-трансформаторные, мощностью до 25 кВА включительно	до 20 кВ	0,00
2.	трансформаторные подстанции (за исключением РТП), одно-трансформаторные, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	до 20 кВ	0,00
3.	трансформаторные подстанции (за исключением РТП), одно-трансформаторные, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	до 20 кВ	0,00
4.	трансформаторные подстанции (за исключением РТП), двух-трансформаторные, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	до 20 кВ	0,00
5.	трансформаторные подстанции (за исключением РТП), одно-трансформаторные, мощностью от 250 до 400 кВА включительно	до 20 кВ	0,00
6.	трансформаторные подстанции (за исключением РТП), двух-трансформаторные, мощностью от 250 до 400 кВА включительно	до 20 кВ	0,00



7.	трансформаторные подстанции (за исключением РТП), одно-трансформаторные, мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	до 20 кВ	0,00
8.	трансформаторные подстанции (за исключением РТП), двух-трансформаторные, мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	до 20 кВ	0,00

Таблица 6

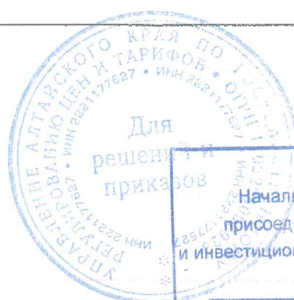
**Ставки за единицу максимальной мощности
для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Алтайского края
на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт
на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций
для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств
заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт на территории,
не относящейся к городским населенным пунктам**

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки (руб./кВт, без НДС)
1.	трансформаторные подстанции (за исключением РТП), одно-трансформаторные, мощностью до 25 кВА включительно	до 20 кВ	0,00
2.	трансформаторные подстанции (за исключением РТП), одно-трансформаторные, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	до 20 кВ	0,00
3.	трансформаторные подстанции (за исключением РТП), одно-трансформаторные, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	до 20 кВ	0,00
4.	трансформаторные подстанции (за исключением РТП), одно-трансформаторные, мощностью от 250 до 400 кВА включительно	до 20 кВ	0,00
5.	трансформаторные подстанции (за исключением РТП), двух-трансформаторные, мощностью от 250 до 400 кВА включительно	до 20 кВ	0,00
6.	трансформаторные подстанции (за исключением РТП), одно-трансформаторные, мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	до 20 кВ	0,00

Таблица 7

**Ставки за единицу максимальной мощности
для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Алтайского края
на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление
мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП)
для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств
заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт
на территории городских населенных пунктов**

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки (руб./кВт, без НДС)
1.	распределительные двухтрансформаторные подстанции (РТП) мощностью от 25 до 100 кВА	до 20 кВ	0,00



О. И. Сазон

Приложение 8
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 18 декабря 2020 года № 505

**Расходы территориальных сетевых организаций Алтайского края,
связанные с осуществлением технологического присоединения
к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение,
на 2021 год**

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Размер расходов (тыс. руб., без НДС)
1.	Публичное акционерное общество «Россети Сибирь» филиал «Алтайэнерго»	147 719,71
2.	Акционерное общество «Сетевая компания Алтайкрайэнерго»	88 507,60
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Барнаулская сетевая компания»	14 287,13
4.	Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал открытого акционерного общества «РЖД»	470,71
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергия-Транзит»	-
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Южно-Сибирская энергетическая компания»	601,63
7.	Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский»)	-
8.	Общество с ограниченной ответственностью «Регион-Энерго»	-
9.	Общество с ограниченной ответственностью «Заринская сетевая компания»	5 367,13
10.	Муниципальное унитарное многоотраслевое коммунальное предприятие (МУМКП)	-
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Алтайская электросетевая компания»	-



Приложение 9
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 18 декабря 2020 года № 505

**Территориальные сетевые организации, осуществляющие деятельность
на территории Алтайского края**

№ п/п	Организация	ОГРН	ИНН
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Барнаульская сетевая компания»	1052201916975	2221070063
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Южно-Сибирская энергетическая компания»	1102225002417	2221178444
3.	Муниципальное унитарное многоотраслевое коммунальное предприятие (МУМКП)	1022202733134	2291000743
4.	Публичное акционерное общество «Россети Сибирь» филиал «Алтайэнерго»	1052460054327	2460069527
5.	Акционерное общество «Сетевая компания Алтайкрайэнерго»	1102224005718	2224143922
6.	Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал открытого акционерного общества «РЖД»	1037739877295	7708503727
7.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергия-Транзит»	1052202017482	2222050969
8.	Общество с ограниченной ответственностью «Заринская сетевая компания»	1112205000841	2205012650
9.	Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский»)	1097746264230	7704726225
10.	Общество с ограниченной ответственностью «Регион-Энерго»	1112209002476	2209039807
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Алтайская электросетевая компания»	1192225009525	2225200059



КОПИЯ ВЕРНА
Начальник отдела технологических
присоединений, энергоэффективности
и инвестиционных программ в электроэнергетике
О. И. Сазон