

# КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКЕ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

## ПРИКАЗ

28 ноября 2025 года

№ 164-П

**Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), стандартизированных тарифных ставок, формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Ленинградской области на 2026 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30 июня 2022 года № 490/22, Положением о комитете по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, утвержденным постановлением Правительства Ленинградской области от 28 августа 2013 года № 274, и на основании протокола заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от ~~26-28~~ ноября 2025 года № 46/1

приказываю:

1. Установить льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов, указанных в абзацах четвертом и пятом пункта 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, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 (далее – Правила технологического присоединения), и отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети 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, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий, в размере 11 714,75 рублей с НДС за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности.

В случаях технологического присоединения объектов, указанных в абзаце первом настоящего пункта, плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

Государственный регистрационный номер: 164-П

Дата государственной регистрации: 28.11.2025

– стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

– стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, установленной абзацем первым настоящего пункта. В случае, если стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная в соответствии с настоящим абзацем, составляет менее платы за технологическое присоединение, рассчитанной в порядке, предусмотренном абзацами вторым - пятым пункта 17(4) Правил технологического присоединения, то плата за технологическое присоединение рассчитывается в соответствии с абзацами вторым – пятым пункта 17(4) Правил технологического присоединения.

С соблюдением требований абзацев второго – четвертого настоящего пункта определяется плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации.

С соблюдением требований абзацев второго – четвертого настоящего пункта определяется плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

В случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и(или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и(или) объектов электроэнергетики, а стоимость мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации определяется в размере минимального из следующих значений:

– стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

– стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, установленной абзацем первым настоящего пункта.

2. В отношении категорий заявителей, указанных в абзацах одиннадцатом - девятнадцатом пункта 17 Правил технологического присоединения, в случае представления заявителем документов, оформленных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, уполномоченным им государственным учреждением, органом местного самоуправления), подтверждающих соответствие заявителя категории, установленной абзацами одиннадцатым - девятнадцатым пункта 17 Правил технологического присоединения, при присоединении энергопринимающих устройств заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по

одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже 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, плату за технологическое присоединение объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), определять в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;
- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая устанавливается в отношении всей совокупности таких мероприятий.

С 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года указанная в настоящем пункте льготная ставка составляет 1 304,42 рублей с НДС за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности.

3. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, при расчете платы за технологическое присоединение применяются стандартизированные тарифные ставки, установленные приложениями № 2 и № 3 к настоящему приказу, с учетом особенностей, установленных Правилами технологического присоединения и настоящим пунктом.

В отношении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил технологического присоединения, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики. В границах территории Ленинградской области одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании, соответствующих критериям, указанном в настоящем абзаце, с применением установленных настоящим абзацем особенностей расчета платы за технологическое присоединение не более одного раза в течение 3 лет. Установленные настоящим абзацем особенности расчета платы за технологическое присоединение применяются с учетом условий, установленных пунктом 17 Правил технологического присоединения.

4. Установить стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов сетевых организаций, указанных в приложении № 1 к настоящему приказу, по выполнению организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на территории Ленинградской области на 2026 год согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

5. Установить стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций, указанных в приложении № 1 настоящему приказу, по строительству объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, а также расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на территории Ленинградской области на 2026 год согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

6. Установить формулы определения платы за технологическое присоединение

энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к объектам электросетевого хозяйства сетевых организаций, указанных в приложении № 1 к настоящему приказу, на территории Ленинградской области на 2026 год согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

7. Ставки платы за технологическое присоединение, указанные в приложениях № 2, 3 к настоящему приказу, не включают налог на добавленную стоимость.

8. Льготные ставки, стандартизированные тарифные ставки, формулы для расчета платы за технологическое присоединение в настоящем приказе действуют с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года.

9. Признать утратившим силу с 1 января 2026 года приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 11 ноября 2024 года № 142-п «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), стандартизированных тарифных ставок, формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2025 год».

10. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2026 года.

Заместитель председателя комитета  
по тарифам и ценовой политике  
Ленинградской области



Р.А. Абейдуллин

Приложение № 1  
к приказу комитета  
по тарифам и ценовой политике  
Ленинградской области  
от 28 ноября 2025 года № 164-п

**Перечень территориальных сетевых организаций Ленинградской области, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год**

№ п/п	Полное наименование территориальной сетевой организации	Идентификационный номер	Код причины постановки на учет (КПП)
1	Публичное акционерное общество "Россети Ленэнерго"	7803002209	781001001
2	Акционерное общество "ЛОЭСК - Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области"	4703074613	785150001
3	Открытое акционерное общество "РЖД" (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - СП "Трансэнерго" - филиала ОАО "РЖД")	7708503727	783845004
4	Акционерное общество "Оборонэнерго", филиал "Северо-Западный"	7704726225	784143001
5	Общество с ограниченной ответственностью "Подпорожские электрические сети"	4711011840	471101001
6	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания"	7810258843	781301001
7	Общество с ограниченной ответственностью "Сетевое предприятие "Росэнерго"	7802456200	780601001

Приложение № 2  
к приказу комитета  
по тарифам и ценовой политике  
Ленинградской области  
от 28 ноября 2025 года № 164-п

**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций по выполнению организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на территории Ленинградской области на 2026 год**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2026
	C <sub>1</sub>	Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		
1	C <sub>1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу технических условий заявителю, уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	30 065,00
1.1	C <sub>1.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	15 411,00
1.2.1	C <sub>1.2.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	14 654,00
	C <sub>1</sub>	Заявителям, указанным в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		
1	C <sub>1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	42 850,00
1.1	C <sub>1.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	15 411,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизованная тарифная ставка 2026
1.2.2	С <sub>1.2.2</sub>	стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	27 439,00

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций по строительству объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, а также расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на территории Ленинградской области на 2026 год**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2026
<b>C<sub>2,1</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий</b>				
2.1.1.4.1.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 298 202,00
	C <sup>1-20 кВ</sup> 2.1.1.4.1.1			4 742 408,00
2.1.1.4.1.2	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.1.1.4.1.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	4 667 400,00
2.1.1.4.2.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.1.1.4.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 667 636,00
	C <sup>1-20 кВ</sup> 2.1.1.4.2.1			4 426 365,00
2.1.1.4.2.2	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.1.1.4.2.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	6 888 190,00
2.1.1.4.3.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.1.1.4.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 667 436,00
2.2.2.3.2.1.1	C <sup>27,5-60 кВ</sup> 2.2.2.3.2.1.1	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	23 690 701,00
2.2.2.3.3.1.1	C <sup>110 кВ и выше</sup> 2.2.2.3.3.1.1	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	32 625 828,00
2.2.2.3.3.2.1	C <sup>110 кВ и выше</sup> 2.2.2.3.3.2.1	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных,	рублей/км	37 303 134,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2026
		неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные		
2.3.1.4.1.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 918 614,00
	C <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.4.1.1			5 819 071,00
2.3.1.4.2.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 130 867,00
	C <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.4.2.1			6 946 088,00
2.3.1.4.2.2	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.4.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	4 731 268,00
2.3.1.4.3.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 821 170,00
	C <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.4.3.1			6 049 828,00
<b>С<sub>31</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на и-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий</b>				
3.1.1.1.1.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 464 861,00
	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.1.1			10 696 003,00
	C <sup>27,5-60 кВ</sup> 3.1.1.1.1.1			49 887 350,00
3.1.1.1.2.1	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	8 323 526,00
3.1.1.1.3.1	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	8 596 623,00
	C <sup>15-20 кВ</sup> 3.1.1.1.3.1			15 377 228,00
3.1.1.1.3.2	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.3.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	15 915 070,00
3.1.1.1.4.1	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.4.1	кабельные линии в траншеях одножильные с	рублей/км	9 299 466,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2026
	C <sup>15-20 кВ</sup> 3.1.1.1.4.1	резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		13 365 605,00
3.1.1.1.4.2	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.4.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	19 286 974,00
3.1.1.1.4.4	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.4.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	26 606 619,00
3.1.1.1.5.1	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.5.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	21 985 320,00
	C <sup>15-20 кВ</sup> 3.1.1.1.5.1			15 804 593,00
3.1.1.1.5.2	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.5.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	27 499 368,00
3.1.1.1.6.1	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.6.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	11 835 537,00
	C <sup>15-20 кВ</sup> 3.1.1.1.6.1			15 425 343,00
3.1.1.1.6.2	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.6.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	26 112 945,00
3.1.1.1.7.1	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.7.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	14 327 919,00
	C <sup>15-20 кВ</sup> 3.1.1.1.7.1			20 534 734,00
3.1.1.1.7.2	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.7.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	16 219 609,00
3.1.1.1.8.1	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.8.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в	рублей/км	14 291 248,00
	C <sup>15-20 кВ</sup> 3.1.1.1.8.1			23 190 740,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2026
		траншее		
3.1.1.1.8.2	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.8.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	28 674 906,00
3.1.2.1.1.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5 633 170,00
	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.1.1.1			6 805 457,00
3.1.2.1.1.2	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	6 082 711,00
3.1.2.1.2.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5 638 478,00
3.1.2.1.2.2	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	6 066 757,00
3.1.2.1.3.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6 878 373,00
	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.1.3.1			8 090 642,00
3.1.2.1.3.2	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	10 359 688,00
	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.1.3.2			11 978 640,00
3.1.2.1.3.4	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.3.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	14 008 253,00
3.1.2.1.3.5	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.3.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	17 378 081,00
3.1.2.1.4.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные	рублей/км	7 754 097,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2026
	$C_{3.1.2.1.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		12 885 000,00
3.1.2.1.4.2	$C_{3.1.2.1.4.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	13 447 788,00
	$C_{3.1.2.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$			23 911 053,00
3.1.2.1.4.4	$C_{3.1.2.1.4.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	16 303 288,00
3.1.2.1.4.5	$C_{3.1.2.1.4.5}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	26 446 707,00
3.1.2.1.5.2	$C_{3.1.2.1.5.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	14 449 370,00
	$C_{3.1.2.1.5.2}^{1-10 \text{ кВ}}$			19 469 684,00
3.1.2.2.1.1	$C_{3.1.2.2.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 583 704,00
	$C_{3.1.2.2.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			3 776 990,00
3.1.2.2.2.1	$C_{3.1.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 246 760,00
3.1.2.2.2.2	$C_{3.1.2.2.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 538 863,00
	$C_{3.1.2.2.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$			12 250 298,00
3.1.2.2.3.1	$C_{3.1.2.2.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 576 287,00
	$C_{3.1.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			5 634 731,00
3.1.2.2.3.2	$C_{3.1.2.2.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	13 025 763,00
	$C_{3.1.2.2.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$			13 673 001,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2026
3.1.2.2.4.1	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	7 268 864,00
3.1.2.2.4.2	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	15 548 827,00
3.6.1.1.2	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	65 451 081,00
3.6.1.1.2.1	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	18 316 898,00
3.6.1.1.2.2	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	39 312 888,00
	C <sup>15-20 кВ</sup> 3.6.1.1.2.2			65 894 014,00
3.6.1.1.3.1	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	20 519 384,00
3.6.1.1.3.2	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	27 707 548,00
	C <sup>15-20 кВ</sup> 3.6.1.1.3.2			70 169 049,00
3.6.1.1.3.3	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.3.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	39 484 073,00
3.6.1.1.3.4	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.3.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	57 208 290,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2026
3.6.1.1.4.1	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	24 492 666,00
3.6.1.1.4.2	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	31 445 117,00
	C <sup>15-20 кВ</sup> 3.6.1.1.4.2			68 129 053,00
3.6.1.1.4.3	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.4.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	42 845 272,00
3.6.1.1.4.4	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.4.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	56 028 892,00
3.6.1.1.5.2	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.5.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	50 495 078,00
	C <sup>15-20 кВ</sup> 3.6.1.1.5.2			70 584 883,00
3.6.1.1.5.4	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.5.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	96 077 265,00
3.6.1.1.6.2	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.6.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	67 936 361,00
	C <sup>15-20 кВ</sup> 3.6.1.1.6.2			69 553 428,00
3.6.1.1.6.4	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.6.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно	рублей/км	96 732 030,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2026
		с четырьмя трубами в скважине		
3.6.1.1.6.5	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.6.5	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	98 054 140,00
3.6.1.1.7.2	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.7.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	68 489 068,00
	C <sup>15-20 кВ</sup> 3.6.1.1.7.2			74 662 820,00
3.6.1.1.7.3	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.7.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	49 958 463,00
3.6.1.1.7.4	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.7.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	97 348 336,00
3.6.1.1.8.1	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.8.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	37 081 817,00
3.6.1.1.8.2	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.8.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	50 583 457,00
	C <sup>15-20 кВ</sup> 3.6.1.1.8.2			77 325 983,00
3.6.1.1.8.3	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.8.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	57 081 131,00
3.6.1.1.8.4	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.8.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения,	рублей/км	62 285 988,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2026
		одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине		
3.6.2.1.1.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	11 033 760,00
	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.2.1.1.1			16 546 532,00
3.6.2.1.2.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	12 123 845,00
3.6.2.1.2.2	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	33 585 518,00
3.6.2.1.3.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	20 210 157,00
	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.2.1.3.1			11 243 549,00
3.6.2.1.3.2	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	19 859 003,00
	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.2.1.3.2			14 793 358,00
3.6.2.1.3.4	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.3.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	38 341 789,00
	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.2.1.3.4			41 733 474,00
3.6.2.1.3.5	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.3.5	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода	рублей/км	40 063 341,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2026
		от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех		
3.6.2.1.4.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	23 125 355,00
	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.2.1.4.1			19 728 121,00
3.6.2.1.4.2	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	32 771 849,00
3.6.2.1.4.3	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.4.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	38 963 491,00
3.6.2.1.4.4	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.4.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	39 833 077,00
3.6.2.1.4.5	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.4.5	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	57 848 499,00
3.6.2.1.5.2	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.5.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	63 762 658,00
3.6.2.2.1.1	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.2.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм	рублей/км	15 936 259,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2026
		включительно с одной трубой в скважине		
3.6.2.2.2.1	$C_{3.6.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	14 341 068,00
3.6.2.2.2.2	$C_{3.6.2.2.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	30 824 768,00
3.6.2.2.3.1	$C_{3.6.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	21 882 306,00
3.6.2.2.3.2	$C_{3.6.2.2.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	36 170 809,00
3.6.2.2.4.1	$C_{3.6.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	27 972 469,00
3.6.2.2.4.2	$C_{3.6.2.2.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	34 161 482,00
3.6.2.2.4.3	$C_{3.6.2.2.4.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	41 640 410,00
<b><math>S_{4,1}</math> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения</b>				

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2026
4.1.3	C <sup>1-20 кВ</sup> <sub>4.1.3</sub>	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	4 401 346,00
4.1.4	C <sup>1-20 кВ</sup> <sub>4.1.4</sub>	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	2 563 534,00
4.1.5	C <sup>35 кВ</sup> <sub>4.1.5</sub>	реклоузеры номинальным током свыше 1000 А	рублей/шт.	12 590 459,00
4.2.2	C <sup>1-20 кВ</sup> <sub>4.2.2</sub>	линейные разъединители номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт.	123 199,00
4.2.3	C <sup>1-20 кВ</sup> <sub>4.2.3</sub>	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	90 566,00
4.2.4	C <sup>1-20 кВ</sup> <sub>4.2.4</sub>	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	94 343,00
4.4.3.2	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>4.4.3.2</sub>	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт.	197 639,00
4.4.4.2	C <sup>1-20 кВ</sup> <sub>4.4.4.2</sub>	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт.	41 443 849,00
4.4.4.3	C <sup>1-20 кВ</sup> <sub>4.4.4.3</sub>	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	рублей/шт.	38 100 499,00
4.4.4.4	C <sup>1-20 кВ</sup> <sub>4.4.4.4</sub>	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15	рублей/шт.	109 278 173,00
4.4.5.1	C <sup>110 кВ и выше</sup> <sub>4.4.5.1</sub>	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	314 619 503,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2026
4.5.4.1	C <sup>1-20 кВ</sup> <sub>4.5.4.1</sub>	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	11 179 955,00
<b>C<sub>5.1</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ</b>				
5.1.1.1	C <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.1.1</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	33 968,00
	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.1.1</sub>			36 145,00
5.1.1.2	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.1.2</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	51 717,00
5.1.2.1	C <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.2.1</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	12 803,00
	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.2.1</sub>			12 851,00
5.1.2.2	C <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.2.2</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	26 567,00
	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.2.2</sub>			14 902,00
	C <sup>20/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.2.2</sub>			73 511,00
5.1.3.1	C <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.3.1</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	7 189,00
	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.3.1</sub>			6 932,00
5.1.3.2	C <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.3.2</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9 817,00
	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.3.2</sub>			8 528,00
	C <sup>20/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.3.2</sub>			36 316,00
5.1.3.3	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.3.3</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	92 553,00
5.1.4.2	C <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.4.2</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 692,00
	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.4.2</sub>			5 631,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2026
5.1.4.3	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.4.3</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	23 623,00
5.1.5.2	C <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.5.2</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 002,00
	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.5.2</sub>			4 323,00
5.1.5.3	C <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.5.3</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	39 222,00
	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.5.3</sub>			39 222,00
5.1.5.4	C <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.5.4</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно встроенного типа	рублей/кВт	12 589,00
5.1.6.2	C <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.6.2</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 318,00
	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.6.2</sub>			5 387,00
	C <sup>20/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.6.2</sub>			11 581,00
5.1.6.3	C <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.6.3</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	26 188,00
	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.6.3</sub>			26 188,00
5.1.7.2	C <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.7.2</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9 337,00
	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.7.2</sub>			9 337,00
5.1.7.3	C <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.7.3</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	14 508,00
	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.7.3</sub>			14 384,00
5.1.8.2	C <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.8.2</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 069,00
	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.8.2</sub>			8 069,00
5.1.8.3	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.8.3</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	17 576,00
5.2.2.2	C <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.2.2</sub>	двухтрансформаторные и более подстанции	рублей/кВт	32 158,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2026
	$C_{5.2.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	(за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа		56 004,00
5.2.3.2	$C_{5.2.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	14 980,00
	$C_{5.2.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			15 727,00
5.2.3.3	$C_{5.2.3.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	36 783,00
5.2.4.2	$C_{5.2.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	12 651,00
	$C_{5.2.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			10 515,00
5.2.4.3	$C_{5.2.4.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	54 994,00
	$C_{5.2.4.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			23 482,00
5.2.5.2	$C_{5.2.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 966,00
	$C_{5.2.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			7 345,00
5.2.5.3	$C_{5.2.5.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	35 570,00
	$C_{5.2.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			19 086,00
	$C_{5.2.5.3}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			36 872,00
5.2.6.2	$C_{5.2.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 805,00
	$C_{5.2.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			7 739,00
	$C_{5.2.6.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			12 135,00
5.2.6.3	$C_{5.2.6.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	13 372,00
	$C_{5.2.6.3}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			23 819,00
5.2.7.2	$C_{5.2.7.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 156,00
	$C_{5.2.7.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			7 872,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2026
5.2.7.3	C <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.7.3</sub>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	19 950,00
	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.7.3</sub>			9 652,00
5.2.8.2	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.8.2</sub>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 354,00
	C <sup>20/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.8.2</sub>			9 012,00
5.2.8.3	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.8.3</sub>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	12 807,00
	C <sup>20/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.8.3</sub>			15 220,00
5.2.10.3	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.10.3</sub>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	12 850,00
<b>С<sub>6,1</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ</b>				
6.2.7.2	C <sup>6(10)/0,4 кВ</sup> <sub>6.2.7.2</sub>	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	48 127,00
6.2.8.2	C <sup>6(10)/0,4 кВ</sup> <sub>6.2.8.2</sub>	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	42 215,00
	C <sup>20/0,4 кВ</sup> <sub>6.2.8.2</sub>			56 270,00
<b>С<sub>7,1</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)</b>				
7.1.1.1	C <sup>35/6(10) кВ</sup> <sub>7.1.1.1</sub>	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	10 710,00
<b>С<sub>8,1</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)</b>				
8.1.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>8.1.1</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	33 619,00
8.2.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>8.2.1</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	43 404,00
	C <sup>1-20 кВ</sup> <sub>8.2.1</sub>			441 064,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2026
8.2.2	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>8.2.2</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	54 690,00
	C <sup>1-20 кВ</sup> <sub>8.2.2</sub>			454 848,00
8.2.3	C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>8.2.3</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	392 423,00
	C <sup>35 кВ</sup> <sub>8.2.3</sub>			2 866 178,00
	C <sup>110 кВ и выше</sup> <sub>8.2.3</sub>			4 768 207,00

**Формулы определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к объектам электросетевого хозяйства сетевых организаций на территории Ленинградской области на 2026 год**

1. В случае если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» в отношении Заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, а также заявителей, указанных в абзаце втором пункта 3 настоящего приказа, размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле:

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2.1}) + C_8 \times M \text{ (руб.)}.$$

В случае если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили" в отношении Заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле:

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2.2}) + C_8 \times M \text{ (руб.)},$$

где:

P - плата за технологическое присоединение (руб.);

C<sub>1.1</sub>, C<sub>1.2.1</sub>, C<sub>1.2.2</sub> - стандартизированные тарифные ставки (руб./присоединение), установленные приложением 2 к настоящему приказу;

C<sub>8</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

M - количество точек учета, шт.

2. В случае если согласно техническим условиям предусмотрены мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и(или) кабельных линий электропередачи, по строительству распределительных пунктов (РП), трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения 35 кВ и менее, размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле:

$$P = C_1 + C_2 \times L_{ВЛл} + C_3 \times L_{КЛл} + C_4 \times T + C_5 \times N_i + C_6 \times N_i + C_7 \times N_i + C_8 \times M \text{ (руб.)},$$

где:

C<sub>2</sub>, C<sub>3</sub>, C<sub>4</sub>, C<sub>5</sub>, C<sub>6</sub>, C<sub>7</sub>, C<sub>8</sub> - стандартизированные тарифные ставки, установленные приложением 3 к настоящему приказу;

L<sub>ВЛл</sub>, L<sub>КЛл</sub> - длина воздушных и кабельных линий электропередачи, км;

T - количество распределительных пунктов, шт.;

N<sub>i</sub> - объем максимальной мощности присоединяемых устройств, кВт;

M - количество точек учета, шт.

В случае если техническими условиями предусмотрена вторая категория надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}) \text{ (руб.)},$$

где:

$P$  - плата за технологическое присоединение, определяемая в соответствии с пунктом 1 приложения 4 к настоящему приказу (руб.);

$P_{\text{ист1}}$  - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II Методических указаний (руб.);

$P_{\text{ист2}}$  - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II Методических указаний (руб.).

3. Для случаев, указанных в абзацах первом – четвертом пункта 1 настоящего приказа с учетом положений пунктов 17 и 17(4) Правил технологического присоединения, размер платы определяется по формуле:

$$P_{\text{(несоц)}} = \min\{P_{\text{станд.ст.}}; \max\{p_{\text{несоц}} \times N; C_{1.1} + C_{1.2.1} + C_8 \times M\}\},$$

где:

$P_{\text{станд.ст}}$  – стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок по формуле платы за технологическое присоединение, руб.;

$p_{\text{несоц}}$  – льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, утвержденная в пункте 1 настоящего приказа в размере 11 714,75 руб. с НДС;

$N$  – запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых устройств, кВт;

$C_{1.1}$ ,  $C_{1.2.1}$  – стандартизированные тарифные ставки, установленные приложением № 2 к настоящему приказу, руб.;

$C_8$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (в случаях, если техническими условиями предусмотрена замена прибора учета электрической энергии (мощности)), установленная приложением № 3 к настоящему приказу, руб./точку учета.

4. Для случаев, указанных в пункте 2 настоящего приказа с учетом положений пункта 17 Правил технологического присоединения, размер платы определяется по формуле:

$$P_{\text{(соц)}} = \min\{P_{\text{станд.ст.}}; p_{\text{соц}} \times N\},$$

где:

$p_{\text{соц}}$  – льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, утвержденная в пункте 2 настоящего приказа в размере 1 304,42 руб. с НДС;

**Примечание:**

1. При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели в соответствии с техническими условиями, выданными Заявителю.

2. Стандартизированные тарифные ставки  $C_2$  и  $C_3$  применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

4. Если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

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