



ПОСТАНОВЛЕНИЕ

«30» июня 2022 г.

№ 115

г. Якутск

**О внесении изменений в постановление Правления Государственного
комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия) от 28.12.2021 №326
«Об установлении платы за технологическое присоединение заявителей к
электрическим сетям на территории Республики Саха (Якутия) на 2022 год»**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Постановлением Правительства Российской Федерации 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», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 №1135/17, положением о Государственном комитете по ценовой политике Республики Саха (Якутия), утвержденным постановлением Правительства Республики Саха (Якутия) от 22.11.2007 №468, Положением о Правлении Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия), утвержденным приказом Государственного комитета по ценовой политике

Республики Саха (Якутия) от 25.05.2020 №21, Правление Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия) постановляет:

1. Внести в постановление Правления Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия) от 28.12.2021 №326 «Об установлении платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям на территории Республики Саха (Якутия) на 2022 год» следующие изменения:

1.1. Приложение №1 изложить в редакции согласно приложению № 1 настоящего постановления.

1.2. В приложение №3 внести следующие изменения:

1.2.1. Подразделы С1, С2, С3 раздела «Перечень ставок за 1кВт максимальной мощности», устанавливающие стандартизированные тарифные ставки С1, С2 и С3 за 1 кВт максимальной мощности признать утратившими силу

1.2.2. После таблицы «Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Республики Саха (Якутия) на 2022 год» дополнить абзацами в редакции изложенной в приложении №3 настоящего постановления.

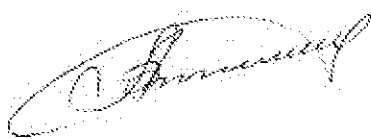
1.3. Приложение №4 изложить в редакции согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 01 июля 2022 года.

3. Опубликовать настоящее постановление в средствах массовой информации.

Председатель

М.В. Лыкова



Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций на территории Республики Саха (Якутия)

№ п/п	Группы заявителей	Ставка платы, руб/кВт.
1	Для объектов микрогенерации (за исключением случаев подачи заявки Заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации), в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности 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, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, (Р_{несоц})	3 000
2	Для объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной	3 000

	точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливаемая в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению, при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности 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, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, ($P_{несог}$)	
3	Для Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих 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, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации* ($P_{соп}$)	1 000

Примечание:

*При заключении договора членом малоимущей семьи (одиноким проживающим гражданином), среднедушевой доход которой (доход которого) ниже величины прожиточного минимума, определенной в соответствии со статьей 4 Федерального закона

от 24 октября 1997 г. № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными в:

- статьях 14–16, 18 и 21 Федерального закона от 12 января 1995 г. № 5-ФЗ «О ветеранах»,

- статье 17 Федерального закона от 24 ноября 1995 г. № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»,

- статье 14 Закона Российской Федерации от 15 мая 1991 г. № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»,

- статье 2 Федерального закона от 10 января 2002 г. № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»,

- части 8 статьи 154 Федерального закона от 22 августа 2004 г. № 122-ФЗ «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»,

- статье 1 Федерального закона от 26 ноября 1998 г. № 175-ФЗ «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча»,

- пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27 декабря 1991 г. № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска»,

- Указе Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 г. № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».

Формулы расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Республики Саха (Якутия) на 2022 год

1. Для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на уровне напряжения i (руб.) посредством применения стандартизированных тарифных ставок, включающих расходы по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), и расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей, а также расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), определяемых по каждому мероприятию, утвержденному приложением № 1 к Методическим указаниям, утверждается следующий перечень стандартизированных тарифных ставок:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») (руб. за одно присоединение).

C_1 утверждается итоговой суммой, а также в разбивке по следующим ставкам (руб. за одно присоединение):

$C_{1.1}$ – Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

$C_{1.2}$ – Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, утверждаемой со следующей дифференциацией:

$C_{1.2.1}$ – для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) – 13(5) и 14 Правил технологического присоединения, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

$C_{1.2.2}$ – для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем шестым настоящего пункта;

$C_{2,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{3,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{4,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

$C_{5,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{6,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{7,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт).

$C_{8,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета).

2. Если при технологическом присоединении Заявителя в соответствии с техническими условиями предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то размер платы определяется по формуле:

$$P_{\text{тп}} = C_1 + C_{2i} \times L_i + C_{3i} \times L_i + C_{8i} \quad (\text{руб.}), \quad (1)$$

где,

$P_{\text{тп}}$ – плата за технологическое присоединение, рублей;

C_{2i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, руб/км;

C_{3i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, руб/км;

L_i – суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям на технологическое присоединение Заявителя, км;

C_{8i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей на точку учета).

3. 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 уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС) платы определяется по формуле:

$$P_{\text{тп}} = C_1 + C_{2i} \times L_i + C_{3i} \times L_i + C_{4i} \times n_i + C_{5i} \times N_i + C_{6i} \times N_i + C_{7i} \times N_i + C_{8i} \quad (\text{руб.}), \quad (2)$$

где,

n_i – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

N_i – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединения к электрическим сетям, кВт;

C_{4i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения, руб./шт.;

C_{5i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт;

C_{6i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт;

C_{7i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт;

C_{8i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей на точку учета).

4. В случаях заключения договора технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих 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, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, лицами, указанными в подпункте 2 пункта 6 Методических указаний, плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации ($P_{(соц)}$) определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулой:

$$P_{(соц)} = \min\{P_{\text{станд.ст}}; p_{\text{соц}} \cdot N\}, \quad (3)$$

где,

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

N – запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых Устройств, кВт.

В случае технологического присоединения объектов микрогенерации Заявителей - физических лиц, в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности 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, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, за исключением случаев, предусмотренных абзацем первым настоящего пункта, плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации ($P_{\text{несоц}}$) определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулой:

$$P_{\text{(несоц)}} = \min\{P_{\text{станд.ст}}; p_{\text{несоц}} \cdot N\}, \quad (4)$$

5. В случае подачи заявки Заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (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, и плата за технологическое присоединение указанных объектов микрогенерации и (или) энергопринимающих устройств определяется по формуле:

$$P_{\text{(несоц)}} = \min\{P_{\text{станд.ст}}; p_{\text{несоц}} \cdot N\}, \quad (5)$$

6. В случае подачи заявки Заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (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, плата за технологическое присоединение указанных объектов микрогенерации и (или) энергопринимающих устройств ($P_{\text{ЭПУ до 150+мкг}}$) определяется по формуле:

$$P_{\text{ЭПУ до 150+мкг}} = \min\{P_{\text{станд.ст}}; p_{\text{несоц}} \cdot N\} + P_{\text{ЭПУ до 150}}, \quad (6),$$

где:

$P_{\text{ЭПУ до 150}}$ – плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (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, определяемая в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, рублей. При технологическом присоединении только объектов микрогенерации $P_{ЭПУ до 150}$ приравнивается к нулю.

7. Для Заявителей, указанных в пункте 12 Методических указаний, стандартизированные тарифные ставки $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$, $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$, $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$, $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$, $C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$, $C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$ рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, \quad (7),$$

$$C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, \quad (8),$$

$$C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, \quad (9),$$

$$C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, \quad (10),$$

$$C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, \quad (11),$$

$$C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, \quad (12).$$

8. Для Заявителей, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств которых составляет не более чем 150 кВт, включая Заявителей, указанных в пунктах 10 и 11 Методических указаний, за исключением Заявителей, указанных в пункте 12 Методических указаний, стандартизированные тарифные ставки $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, устанавливаемые на период с 1 июля 2022 года до 31 декабря 2022 г., рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_{2(s,t)}, \quad (13)$$

$$C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_{3(s,t)}, \quad (14)$$

$$C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_{4(s,t)}, \quad (15)$$

$$C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_{5(s,t)}, \quad (16)$$

$$C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_{6(s,t)}, \quad (17)$$

$$C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_{7(s,t)}. \quad (18)$$

где,

$C_{2(s,t)} C_{3(s,t)} C_{4(s,t)} C_{5(s,t)} C_{6(s,t)} C_{7(s,t)}$ - стандартизированные ставки.

9. Плату за технологическое присоединение, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, рассчитать 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»), C_{li} и произведения стандартизированной тарифной

ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, $C8i$;

б) если при технологическом присоединении 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 ($C2i$) и (или) кабельных ($C3i$) линий электропередачи на i -том уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя;

в) если при технологическом присоединении 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) 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 пункта, произведения ставки C_i и количества пунктов секционирования, и произведения ставок $C5i$, $C6i$, $C7i$ и объема максимальной мощности присоединяемых Устройств (N_i), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение;

г) если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два 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)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

д) 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 соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) 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 соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

10. Плата за технологическое присоединение для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по формуле и устанавливается в тыс. руб.:

$$ПТП = P + P_{и} + P_{тп} , (19),$$

где:

P – стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата, тыс. руб.;

$P_{и}$ – расходы на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний), а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно выданным техническим условиям, определяемые в отношении территориальных сетевых организаций в соответствии с абзацами четвертым и пятым пункта 17 Методических указаний, а в отношении владельцев объектов электросетевого хозяйства, отнесенных к единой (национальной) общероссийской электрической сети – по смете, выполненной с применением сметных нормативов в соответствии с Методикой определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной приказом Минстроя России от 4 августа 2020 г. № 421/пр (зарегистрирован Минюстом России 23 сентября 2020 г., регистрационный № 59986), тыс. руб.;

$P_{тп}$ – расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации, тыс. руб.

11. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{общ}$, руб.) определяется по формуле:

$$P_{общ} = P + (P_{ист1} + P_{ист2}), (20),$$

где:

P – расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б», руб.;

$P_{ист1}$ – 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 или главой III Методических указаний, руб.;

$P_{ист2}$ – 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 или главой III Методических указаний, руб.

Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям С₂, С₃, С₄, С₅, С₆, С₇, С₈ рассчитаны с учетом территориальных особенностей Республики Саха (Якутия) с дифференциацией по следующим зонам:

1) Центральная (г.Якутск, г.Жатай, Горный, Намский, Хангаласский улус, Кобяйский, Усть-Алданский, Мегино-Кангаласский, Амгинский, Таттинский, Чурапчинский, Томпонский, Усть-Майский улус);

2) Южная (Алданский, Нерюнгринский район);

3) Западная (Мирнинский (г.Мирный), Ленский, Олекминский, Сунтарский, Нюрбинский, Верхневилуйский, Вилуйский район);

4) Северная и Арктическая (Абыйский, Аллаиховский, Анабарский, Булунский, Верхнеколымский, Верхоянский, Жиганский, Момский, Мирнинский (п.Накын, г.Удачный, п.Айхал), Нижнеколымский, Оленекский, Оймяконский, Среднеколымский, Усть-Янский, Эвено-Бытантайский).

Стандартизированная тарифная ставка С₁ утверждается в ценах периода регулирования единой для всех территориальных сетевых организаций на территории республики.