

**Комитет государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа**



УТВЕРЖДАЮ

Председатель Правления Комитета
государственного регулирования цен и
тарифов Чукотского автономного
округа

Е.В. Ковальская

«15» ноября 2023 года

ПРОТОКОЛ

**заседания Правления Комитета государственного регулирования
цен и тарифов Чукотского автономного округа**

от 13 ноября 2023 г.

№ 17

г. Анадырь

Председательствующий:

Ковальская Елена
Владиславовна

председатель Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

Присутствовали:

Члены правления:

Безпалько Михаил
Петрович

начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в жилищно-коммунальном хозяйстве Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;

Демещенко Мария
Геннадьевна

заместитель председателя Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;

Комнатный Александр
Сергеевич

начальник организационно-правового отдела Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;

Петрова Татьяна
Геннадьевна

советник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в жилищно-коммунальном хозяйстве Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;

Савонова Марина
Александровна

начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета государственного

Черепанова Лилия
Александровна

регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;
начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования на транспорте и других отраслей Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

Секретарь:

Савонова Марина
Александровна

начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

Правление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа (далее – Комитет) заседает в полном составе. Кворум для принятия решения имеется.

Приглашенные на заседание представители УФАС по Чукотскому автономному округу, Общественного совета при Комитете и Межотраслевого Совета потребителей при Губернаторе Чукотского автономного округа не присутствовали, мнение по повестке заседания не представлено.

Представителем Ассоциации «НП Совет рынка» Б.В. Соболевым представлена директива - по всем вопросам «против». Необходимо отметить, в директиве указано, что Комитетом не представлены проекты постановлений и расчеты к ним.

В подтверждении обратного мнения Комитет указывает, что Извещением № 18 от 03.11.2023 и дополнительные материалы к нему (исх. № 1106/11-03 от 03.11.2023) в установленные сроки направлены на электронные адреса tarif@np-sr.ru, selivanovaz@np-sr.ru, 87_sobolev@rek.np-sr.ru. Отчет о получении материалов в статусе «Приняты» получены от представителя Б.В. Соболева.

Заседание Правления Комитета проводилось в режиме аудиоконференцсвязи.

Комитетом направлено в адрес энергоснабжающих организаций Чукотского автономного округа Извещение № 18 от 03.11.2023 о дате и месте проведения заседания Правления Комитета. Проект постановления направлен заблаговременно. Организации уведомили орган регулирования об отсутствии возможности принять участие в заседании Правления и просят рассмотреть вопросы повестки в части их касающейся без их участия.

Повестка заседания:

1. Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей Чукотского автономного округа, на 2024 год (докладчик: Савонова М.А.);
2. Об установлении тарифов на электрическую энергию для населения, проживающего в сельских населенных пунктах Чукотского автономного округа, в жилых помещениях, оборудованных в установленном порядке электроотопительными установками (докладчик: Савонова М.А.);
3. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Чукотского автономного округа, на 2024 год (докладчик: Савонова М.А.).

1. Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей Чукотского автономного округа, на 2024 год

(Ковальская Е.В., Безпалько М.П., Демещенко М.Г., Комнатный А.С., Петрова Т.Г., Савонова М.А., Черепанова Л.А.)

СЛУШАЛИ:

Савонову М.А. об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей Чукотского автономного округа, на 2024 год.

1. Приказом Федеральной антимонопольной службы от 12 октября 2023 года № 726/23 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2024 год» установлены предельные уровни тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению, (проживающему в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами) и приравненным к нему категориям потребителей по Чукотскому автономному округу с 01.01.2024 по 30.06.2024 года минимальный уровень – 969,0 коп./кВт.ч, максимальный уровень – 970,0 коп./кВт.ч с НДС (100% к декабрю 2023 года), с 01.07.2024 по 31.12.2024 года минимальный уровень – 970,0 коп./кВт.ч, максимальный уровень – 1056,0 коп./кВт.ч с НДС (108,9% к декабрю 2023 года).

С учетом индекса роста платы граждан за коммунальные услуги для Чукотского автономного округа на 2024 год, утвержденного Распоряжением Правительства Российской Федерации от 10 ноября 2023 года № 3147-р, средний индекс платы граждан по Чукотскому автономному округу определен в размере – 1,049%,

На основании изложенного Комитетом принято решение установить тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей с 01.01.2024 по 30.06.2024 - 970 коп./кВт.ч (100% к декабрю 2023 года), с 01.07.2024 по 31.12.2024 – 1009 коп./кВт.ч (104,0 к декабрю 2023 года).

Для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним, для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, Комитет предлагает установить тарифы на электрическую энергию с применением понижающего коэффициента 0,7:

с 01.01.2024 по 30.06.2024 - 6,79 руб./кВт.ч с учетом НДС (100% к уровню тарифа декабрь 2023 год), с 01.07.2024 по 31.12.2024 – 7,06 руб./кВт.ч. (104,0% к уровню тарифа декабрь 2023 года).

В соответствии с пунктом 70 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 цены (тарифы) для поставки электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей устанавливаются регулирующим органом одновременно в 2-х вариантах:

- 1) одноставочная цена (тариф), включающая в себя стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности;
- 2) зонные тарифы – это одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток – «день» и «ночь», а также трём зонам суток – «пик», «полупик» и «ночь».

Расчет зонных тарифов произведен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 27 мая 2022 года № 412/22.

2. В соответствии с пунктом 71 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 года № 1178 определено, что орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов утверждает понижающий коэффициент к тарифу на электрическую энергию для населения с учетом региональных особенностей и социально-экономических факторов.

Для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками, для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, при оплате электроэнергии, использованной на указанные цели, к тарифам на электрическую энергию применяется понижающий коэффициент от 0,7 до 1.

Коэффициент 1 применяется в отношении следующих потребителей, приравненных к населению:

- садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества;

– некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач;

– содержащиеся за счет прихожан религиозные организации;

– объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи);

– некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Установить с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года тарифы на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, согласно приложению 1 к настоящему протоколу.

2. Установить понижающий коэффициент 0,7 к тарифам на электрическую энергию для следующих категорий потребителей:

– население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками;

– население, проживающее в сельских населенных пунктах.

3. Установить к тарифам на электрическую энергию коэффициент 1 для остальных категорий потребителей.

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

За – 7; Против – 1; Воздержавшихся – 0.

2. Об установлении тарифов на электрическую энергию для населения, проживающего в сельских населенных пунктах Чукотского автономного округа, в жилых помещениях, оборудованных в установленном порядке электроотопительными установками

(Ковальская Е.В., Беспалько М.П., Демещенко М.Г., Комнатный А.С.,
Петрова Т.Г., Савонова М.А., Черепанова Л.А.)

СЛУШАЛИ:

Савонову М.А. сниженные тарифы применяются при условии наличия отдельного прибора учета электрической энергии, потребленной электроотопительной установкой.

Основанием для установления сниженного тарифа на электрическую энергию послужило обращение Главы администрации Провиденского городского округа об установлении льготного тарифа на электрическую энергию, потребляемую жителями двух домов в селе Нунлигран на

электроотопление жилых помещений. Тариф на электрическую энергию рассчитывается исходя из размера платы граждан за электроотопление сопоставимого с размером платы граждан за услугу теплоснабжения от централизованного отопления.

Комитетом произведены расчеты, в соответствии с которыми льготный тариф на электрическую энергию для населения, проживающего в селе Нунлигран, в жилых помещениях, оборудованных в установленном порядке электроотопительными установками с 01.01.2024 по 30.06.2024 – 1,26 руб./кВт.ч с учетом НДС (100% к уровню тарифа декабрь 2023 год), с 01.07.2024 по 31.12.2024 – 1,31 руб./кВт.ч. (104,0% к уровню тарифа декабрь 2023 года) согласно приложению 2.

В соответствии с Порядком предоставления субсидии на компенсацию ресурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек, утвержденным постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 11 января 2018 г. № 2, ресурсоснабжающей организации возмещаются недополученные доходы, образующиеся за счет применения льготного тарифа на электрическую энергию для населения, проживающего в селе Нунлигран, в жилых помещениях, оборудованных в установленном порядке электроотопительными установками за счет средств окружного бюджета.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Установить с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года сниженные тарифы на электрическую энергию для населения, проживающего в поселке сельского типа (селе) Нунлигран Провиденского городского округа Чукотского автономного округа, в жилых помещениях, оборудованных в установленном порядке электроотопительными установками, согласно приложению 3 к настоящему протоколу.

2. Указанные тарифы применять при условии наличия отдельного прибора учета электрической энергии, потребляемой электроотопительной установкой.

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

За – 7; Против – 1; Воздержавшихся – 0.

3. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Чукотского автономного округа, на 2024 год

(Ковальская Е.В., Беспалько М.П., Демещенко М.Г., Комнатный А.С., Петрова Т.Г., Савонова М.А., Черепанова Л.А.)

СЛУШАЛИ:

Савонову М.А. о результатах расчёта по установлению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2024 год.

Расчет стандартизированных тарифных ставок произведен:

- в соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон № 35-ФЗ);

- в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Постановление № 1178);

- в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 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» (далее – Постановление № 861);

- в соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания).

В соответствии с Федеральным законом № 35-ФЗ размер платы физическими и юридическими лицами за технологическое присоединение к электрическим сетям подлежит государственному регулированию

На основании Постановления № 1178 уполномоченные органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации на очередной календарный год устанавливают плату за технологическое присоединение к электрическим сетям в виде стандартизированных тарифных ставок и в виде ставки за 1кВт максимальной мощности;

Согласно Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22 (далее – методические указания), органом регулирования устанавливаются:

- льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций;

- стандартизированные тарифные ставки;

- формулы расчета платы за технологическое присоединение.

В соответствии с изменениями, внесенными Федеральным законом № 35-ФЗ:

стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитываются и устанавливаются регулирующими органами едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации, в частности с использованием метода сравнения аналогов. Указанные ставки дифференцируются исходя из состава мероприятий по технологическому присоединению, обусловленных, в том числе, видами и техническими характеристиками объектов электросетевого хозяйства, уровнем напряжения в точке присоединения энергопринимающих устройств, максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств и категорией надежности энергоснабжения, и по иным установленным федеральными законами основаниям в соответствии с основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В соответствии с Методическими указаниями, организации представляют в регулирующий орган сведения о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, за три последних года, по которым имеются отчетные данные.

На основании информации, представленной организациями, Комитет определил стандартизированные тарифные ставки:

- на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);
- на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, утверждаемой со следующей дифференциацией:
 - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2)-13(5) и 14 Правил технологического присоединения (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 52, ст. 5525; 2022, № 27, ст. 4863), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже);
 - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем шестым Методических указаний.

В соответствии с пунктом 87 Постановления № 1178 льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении 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), устанавливается в

отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 10000 рублей за кВт (превышение указанного значения допускается по согласованию с федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов) и не менее 3000 рублей за кВт - с 1 июля 2022 г., 4000 рублей за кВт - с 1 июля 2023 г. и 5000 рублей за кВт - с 1 июля 2024 г. (а в случаях, предусмотренных абзацами одиннадцатым - девятнадцатым 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, - в размере 1000 рублей за кВт) при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации, присоединяемых 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. Предусмотренные настоящим пунктом значения льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности ежегодно, начиная с 1 января 2023 года, индексируются с учетом совокупности индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии индекса используется индекс потребительских цен).

Таким образом, Комитетом применена ставка с учетом применения ИЦП «Строительство» оценка на 2023 год 105,9% и на 2024 год 105,2% (прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025-2026 годы, одобренного Правительством Российской Федерации 22.09.2023):

- льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций на территории Чукотского автономного округа с 01.01.2024 по 30.06.2024 составит 4 477,31 рублей, с 01.07.2024 по 31.12.2024 составит 5 570,34 рублей;

- льготная ставка, предусмотренная абзацами одиннадцатым - девятнадцатым 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, с 01.01.2024 по 31.12.2024 составит 1 114,07 рублей за кВт присоединенной мощности.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Установить льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций на территории Чукотского автономного округа согласно приложению 4 к настоящему протоколу.

2. Для расчета платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям на территории Чукотского автономного округа установить:

2.1.1. стандартизированные тарифные ставки согласно приложениям 5-7 к настоящему протоколу;

2.1.2. формулы расчета платы за технологическое присоединение согласно приложению 8 к настоящему протоколу.

3. Определить размер выпадающих доходов энергоснабжающих организаций Чукотского автономного округа, не включенных в плату за технологическое присоединение, согласно приложению 9 к настоящему протоколу.

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

За – 7; Против – 1; Воздержавшихся – нет.

Секретарь Правления



Савонова М.А.

Члены правления:

Безпалько М.П.



Петрова Т.Г.



Демещенко М.Г

Савонова М.А.

Комнатный А.С.

Черепанова Л.А.

Приложение 1
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 13 ноября 2023 года № 17

**Цены (тарифы) на электрическую энергию
для населения и приравненных к нему категорий потребителей
по Чукотскому автономному округу на 2024 год**

| № п/п | Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток | Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом НДС) | |
|-------|---|---|--------------|
| | | I полугодие | II полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | <p>Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 - 5:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> | | |
| 1.1 | Одноставочный тариф | 9,70 | 10,09 |
| 1.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | |
| | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 11,06 | 10,40 |
| | Ночная зона | 6,04 | 6,28 |
| 1.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | |
| | Пиковая зона | 12,92 | 10,48 |
| | Полупиковая зона | 9,70 | 10,09 |
| | Ночная зона | 6,04 | 6,28 |
| 2. | <p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> | | |

| № п/п | Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток | Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом НДС) | |
|----------|--|--|--------------|
| | | I полугодие | II полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| | <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> | | |
| 2.1 | Одноставочный тариф | 6,79 | 7,06 |
| 2.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | |
| | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 7,74 | 7,28 |
| | Ночная зона | 4,23 | 4,39 |
| 2.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | |
| | Пиковая зона | 9,05 | 7,34 |
| | Полупиковая зона | 6,79 | 7,06 |
| | Ночная зона | 4,23 | 4,39 |
| 3. | <p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> | | |
| 3.1 | Одноставочный тариф | 6,79 | 7,06 |
| 3.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | |
| | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 7,74 | 7,28 |
| | Ночная зона | 4,23 | 4,39 |
| 3.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | |
| | Пиковая зона | 9,05 | 7,34 |
| | Полупиковая зона | 6,79 | 7,06 |
| | Ночная зона | 4,23 | 4,39 |

| № п/п | Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток | Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом НДС) | |
|-------|---|---|--------------|
| | | I полугодие | II полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 4. | <p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии</p> | | |
| 4.1 | Одноставочный тариф | 6,79 | 7,06 |
| 4.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | |
| | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 7,74 | 7,28 |
| | Ночная зона | 4,23 | 4,39 |
| 4.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | |
| | Пиковая зона | 9,05 | 7,34 |
| | Полупиковая зона | 6,79 | 7,06 |
| | Ночная зона | 4,23 | 4,39 |
| 5. | <p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> | | |

| № п/п | Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток | Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом НДС) | |
|-------|--|--|--------------|
| | | I полугодие | II полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 5.1 | Одноставочный тариф | 6,79 | 7,06 |
| 5.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | |
| | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 7,74 | 7,28 |
| | Ночная зона | 4,23 | 4,39 |
| 5.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | |
| | Пиковая зона | 9,05 | 7,34 |
| | Полупиковая зона | 6,79 | 7,06 |
| | Ночная зона | 4,23 | 4,39 |
| 6. | Потребители, приравненные к населению: | | |
| 6.1 | <p>Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:</p> <p>исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.</p> | | |
| 6.1.1 | Одноставочный тариф | 9,70 | 10,09 |
| 6.1.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | |
| | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 11,06 | 10,40 |
| | Ночная зона | 6,04 | 6,28 |
| 6.1.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | |
| | Пиковая зона | 12,92 | 10,48 |
| | Полупиковая зона | 9,70 | 10,09 |
| | Ночная зона | 6,04 | 6,28 |
| 6.2 | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. | | |
| 6.2.1 | Одноставочный тариф | 9,70 | 10,09 |
| 6.2.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | |
| | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 11,06 | 10,40 |
| | Ночная зона | 6,04 | 6,28 |
| 6.2.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | |
| | Пиковая зона | 12,92 | 10,48 |
| | Полупиковая зона | 9,70 | 10,09 |
| | Ночная зона | 6,04 | 6,28 |

| № п/п | Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток | Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом НДС) | |
|----------|--|--|--------------|
| | | I полугодие | II полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 6.3 | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений. | | |
| 6.3.1 | Одноставочный тариф | 9,70 | 10,09 |
| 6.3.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | |
| | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 11,06 | 10,40 |
| | Ночная зона | 6,04 | 6,28 |
| 6.3.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | |
| | Пиковая зона | 12,92 | 10,48 |
| | Полупиковая зона | 9,70 | 10,09 |
| | Ночная зона | 6,04 | 6,28 |
| 6.4 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. | | |
| 6.4.1 | Одноставочный тариф | 6,79 | 7,06 |
| 6.4.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | |
| | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 7,74 | 7,28 |
| | Ночная зона | 4,23 | 4,39 |
| 6.4.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | |
| | Пиковая зона | 9,05 | 7,34 |
| | Полупиковая зона | 6,79 | 7,06 |
| | Ночная зона | 4,23 | 4,39 |
| 6.5 | Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности. | | |
| 6.5.1 | Одноставочный тариф | 9,70 | 10,09 |
| 6.5.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | |
| | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 11,06 | 10,40 |
| | Ночная зона | 6,04 | 6,28 |
| 6.5.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | |
| | Пиковая зона | 12,92 | 10,48 |
| | Полупиковая зона | 9,70 | 10,09 |
| | Ночная зона | 6,04 | 6,28 |
| 6.6 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. | | |
| 6.6.1 | Одноставочный тариф | 9,70 | 10,09 |
| 6.6.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | |
| | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 11,06 | 10,40 |
| | Ночная зона | 6,04 | 6,28 |
| 6.6.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | |
| | Пиковая зона | 12,92 | 10,48 |
| | Полупиковая зона | 9,70 | 10,09 |
| | Ночная зона | 6,04 | 6,28 |

Таблица 1

Балансовые показатели планового объема полезного отпуска электрической энергии, используемые при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Чукотскому автономному округу на 2024 год

| № п/п | Группы (подгруппы) потребителей | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт.ч | |
|-------|---|--|--------------|
| | | I полугодие | II полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | <p>Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 - 5:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> | 0,029 | 0,044 |
| 2 | <p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> | 19,779 | 18,535 |
| 3 | <p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:</p> | | |

| № п/п | Группы (подгруппы) потребителей | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт.ч | |
|-------|--|--|--------------|
| | | I полугодие | II полугодие |
| | <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> | 0,000 | 0,000 |
| 4 | <p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> | 0,000 | 0,000 |
| 5 | <p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к нему:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> | 8,270 | 7,656 |
| | <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> | 0,000 | 0,000 |

| № п/п | Группы (подгруппы) потребителей | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт.ч | |
|-------|--|--|--------------|
| | | I полугодие | II полугодие |
| | юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | |
| 6 | Потребители, приравненные к населению: | 0,979 | 0,894 |
| 6.1 | строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; | 0,000 | 0,000 |
| | наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда. | | |
| 6.2 | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. | 0,000 | 0,000 |
| 6.3 | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. | 0,000 | 0,000 |
| 6.4 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. | 0,042 | 0,036 |
| 6.5 | Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности. | 0,000 | 0,000 |
| 6.6 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. | 0,937 | 0,858 |

Таблица 2

**Понижающие коэффициенты
к тарифам на электрическую энергию, поставляемую населению
и приравненным к нему категориям потребителей
Чукотского автономного округа**

| № п/п | Показатель | Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) | |
|----------|--|---|--------------|
| | | I полугодие | II полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | <p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего</p> | 0,7 | 0,7 |

| № п/п | Показатель | Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) | |
|----------|--|---|--------------|
| | | I полугодие | II полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| | <p>пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> | | |
| 2 | <p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую</p> | 0,7 | 0,7 |

| № п/п | Показатель | Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) | |
|----------|---|---|--------------|
| | | I полугодие | II полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| | энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитываемые по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | |
| 3 | <p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитываемые по договору энергоснабжения по показаниям общего</p> | 0,7 | 0,7 |

| № п/п | Показатель | Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) | |
|----------|--|---|--------------|
| | | I полугодие | II полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| | прибора учета электрической энергии. | | |
| 4 | <p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к нему:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> | 0,7 | 0,7 |
| 5 | Потребители, приравненные к населению: | | |
| 5.1 | Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные | 1,0 | 1,0 |

| № п/п | Показатель | Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) | |
|----------|--|---|--------------|
| | | I полугодие | II полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| | <p>потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:</p> <p>исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего</p> | | |

| № п/п | Показатель | Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) | |
|----------|--|---|--------------|
| | | I полугодие | II полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| | пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда. | | |
| 5.2 | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. | 1,0 | 1,0 |
| 5.3 | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. | 1,0 | 1,0 |
| 5.4 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. | 1,0 | 1,0 |
| 5.5 | Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности. | 1,0 | 1,0 |
| 5.6 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. | 1,0 | 1,0 |

Приложение 2
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 13 ноября 2023 года № 17

Расчет льготного тарифа на электроснабжение в с. Нунлигран и выпадающих доходов
ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на 2024 год

| | Ед.изм. | Тепловая энергия (средний тариф) | Электроотопление (средний тариф) | Электроотопление льготное |
|---|---------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|------------------------------|
| Тариф на тепло (электро) среднегодовой | руб/Гкал (кВт.ч) | 865,61 | 6,93 | 1,31 |
| норматив | Гкал(кВт.ч)/кв.м в мес | 0,03642 | 23,68 | 23,68 |
| площадь | кв.м | 55,75 | 55,75 | 55,75 |
| тепло в месяц | Гкал (кВт.ч) | 2,031 | 1320 | 1320 |
| плата в мес. | руб. | 1758 | 9141 | 1729 |
| плата в год | руб. | 21092 | 109697 | 20751 |
| расход ээ в год | кВт.ч | | | 60200 |
| НВВ годовая | тыс.руб. | | | 79 |
| выпадающие доходы РСО в год | тыс.руб. | | | 338 |
| 1 полугодие тариф | руб./кВт.ч | | | 1,26 |
| 2 полугодие тариф | руб./кВт.ч | | | 1,31 |

Приложение 3
к протоколу заседания Правления
Комитета государственного регулирования
цен и тарифов Чукотского автономного
округа от 13 ноября 2023 года № 17

Тарифы на электрическую энергию для населения,
проживающего в жилых помещениях, оборудованных в установленном
порядке электроотопительными установками на 2024 год

| Населенный пункт (адрес) | Единица измерения | Тариф, руб./кВт·ч (с учетом НДС) | |
|---|-------------------|----------------------------------|--------------|
| | | I полугодие | II полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Поселок сельского типа (село) Нунлигран Провиденского городского округа Чукотского автономного округа (улица им. Каляквун Г.В., д.1, д.2) | руб./кВт.ч | 1,26 | 1,31 |

Приложение 4
к протоколу заседания Правления
Комитета государственного
регулирования цен и тарифов Чукотского
автономного округа
от 13 ноября 2023 года № 17

**Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при
технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций
на территории Чукотского автономного округа**

Таблица 1

| № п/п | Группы заявителей | Ставка платы, руб/кВт (с учетом НДС) | Ставка платы, руб/кВт (с учетом НДС) |
|----------|---|--|--|
| | | с 01.01.2024 по 30.06.2024 | с 01.07.2024 по 31.12.2024 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 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}) | 4 477,31 | 5 570,34 |
| 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 точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливаемая в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению, при присоединении | 4 477,31 | 5 570,34 |

| № п/п | Группы заявителей | Ставка платы, руб/кВт (с учетом НДС) | Ставка платы, руб/кВт (с учетом НДС) |
|----------|---|--|--|
| | | с 01.01.2024 по 30.06.2024 | с 01.07.2024 по 31.12.2024 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| | 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, ($P_{\text{нессоц}}$) | | |
| 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* ($P_{\text{соц}}$) | 1 114,07 | 1 114,07 |

Примечание:

* При заключении договора членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которой (доход которого) ниже величины прожиточного минимума, установленного в Чукотском автономном округе, 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».

Таблица 2

| № п/п | Группы заявителей | Ставка платы, руб/кВт (с учетом НДС) | Ставка платы, руб/кВт (с учетом НДС) |
|----------|--|--|--|
| | | с 01.01.2024 по 30.06.2024 | с 01.07.2024 по 31.12.2024 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | <p>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; (Р_{нессон})</p> | 4 477,31 | 5 570,34 |

Приложение 5
к протоколу заседания Правления
Комитета государственного
регулирующего цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 13 ноября 2023 года № 17

**Стандартизированная тарифная ставка
на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих
устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства,
принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям
энергоснабжающих организаций Чукотского автономного округа**

| № п/п | Вид ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | Единица измерения | Размер ставки (без НДС) |
|-------|--|----------------------------|-------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | С ₁ – 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: | | X |
| | - Заявители, указанные в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям; | руб. за одно присоединение | 9 554,44 |
| | - Заявители, указанные в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | руб. за одно присоединение | 48 640,78 |
| 1.1 | С _{1.1} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю | руб. за одно присоединение | 7 782,40 |
| 1.2 | С _{1.2.1} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | руб. за одно присоединение | 1 772,03 |

| № п/п | Вид ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | Единица измерения | Размер ставки (без НДС) |
|----------|---|----------------------------|-------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1.3 | С _{1.2.2} – стандартизированная 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 | руб. за одно присоединение | 40 858,38 |

Приложение 6
к протоколу заседания Правления
Комитета государственного
регулирующего цен и тарифов Чукотского
автономного округа
от 13 ноября 2023 года № 17

**Стандартизированные тарифные ставки
за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории
Чукотского автономного округа на 2024 год**

| № п/п | Обозначение | Наименование | Единица измерения | Размер ставки (без учета НДС) |
|---|---------------------------------|---|-------------------|-------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Перечень стандартизированных тарифных ставок | | | | |
| C2 | | 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) | | |
| I.2.1.1.4.3 | C 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.3 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно | рублей/км | 4 123 342,07 |
| I.2.1.1.4.1.1 | C 6-10 кВ 2.1.1.4.1.1 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепная | рублей/км | 13 414 830,43 |
| C3 | | 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) | | |
| I.3.2.2.1.2 | C 0,4 кВ и ниже 3.2.2.1.2 | кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/км | 12 650 078,16 |
| I.3.1.2.2.3.1 | C 1-20 кВ 3.1.2.2.3.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее | рублей/км | 12 997 945,67 |
| C5 | | Стандартизированная тарифная ставка (руб./кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) | | |
| I.5.1.1.2.1 | C 10(6)/0,4 кВ 5.1.1.2.1 | однотрансформаторная подстанция (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового типа | рублей/кВт | 8 534,39 |
| I.5.1.1.3.1 | C 10(6)/0,4 кВ 5.1.1.3.1 | однотрансформаторная подстанция (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 14 504,16 |

Приложение 7
к протоколу заседания Правления
Комитета государственного
регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 13 ноября 2023 года № 17

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов
энергоснабжающих организаций на обеспечение средствами коммерческого
учета электрической энергии (мощности)
на 2024 год**

| № п/п | Обозначение | Наименование | Единица измерения | Размер ставки (без учета НДС) |
|---------|--|---|-----------------------|-------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| I.8.1.1 | $C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные | рублей за точку учета | 8 534,13 |
| I.8.2.1 | $C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей за точку учета | 25 268,37 |
| | $C_{8.2.1}^{\text{город, 1-20 кВ}}$ | | | |
| I.8.2.2 | $C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | рублей за точку учета | 31 806,25 |
| | $C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже с ТТ}}$ | | | |
| | $C_{8.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$ | | | |
| I.8.2.3 | $C_{8.2.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | рублей за точку учета | 33 725,96 |
| | $C_{8.2.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже с ТТ}}$ | | | |
| | $C_{8.2.3}^{1-20 \text{ кВ}}$ | | | |

**Формулы расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям на территории
Чукотского автономного округа**

1. Формула платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Чукотского автономного округа, если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» при технологическом присоединении заявителя:

$$P = C_1 + C_{8i} * Q_i \text{ (руб.)},$$

где:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства (рублей за одно присоединение);

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

Q_i – количество точек учета, шт.

2. В случае, если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных линий электропередачи, размер платы определяется по формуле:

$$P_2 = C_1 + C_{8i} * Q_i + \sum(C_{2i,t} \times L_{2i,t}) \text{ (руб.)},$$

где:

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, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, руб./1 присоединение;

$C_{2i,t}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{2i,t}$ – протяженность воздушных линий электропередачи на i -том

уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), км.

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке кабельных линий электропередачи, размер платы определяется по формуле:

$$P_3 = C_1 + C_{8i} * Q_i + \sum (C_{3it} \times L_{3it}) \text{ (руб.)},$$

где:

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, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, руб./1 присоединение;

$C_{3i,t}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{3i,t}$ – протяженность кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), км.

4. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий электропередачи, размер платы определяется по формуле:

$$P_{2,3} = C_1 + C_{8i} * Q_i + \sum (C_{2it} \times L_{2it}) + \sum (C_{3it} \times L_{3it}) \text{ (руб.)},$$

где:

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, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, руб./1 присоединение;

$C_{2i,t}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

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

$L_{2i,t}$ – протяженность воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), км.

$L_{3i,t}$ – протяженность кабельных линий электропередачи на i-том

уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), км.

5. 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), размер платы определяется по формуле:

$$P_{5;6;7} = C_1 + C_{8i} * Q_i + (\sum (C_{2i,t} \times L_{2i,t}) + \sum (C_{3i,t} \times L_{3i,t}) + \sum (C_{4i,t} \times L_{4i,t}) + \sum (C_{5i,t;6i,t;7i,t} \times N_{i,t}) \text{ (руб.)},$$

где:

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, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, руб./1 присоединение;

$C_{2i,t}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{2i,t}$ – протяженность воздушных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), км;

$C_{3i,t}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{3i,t}$ – протяженность кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), км.

$C_{4i,t}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), руб./шт.;

$L_{4i,t}$ – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), шт.;

$C_{5i,t}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа

выполнения работ (t), руб./кВт;

$C_{6i,t}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), руб./кВт;

$C_{7i,t}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), руб./кВт;

N_i – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на i-том уровне напряжения, кВт.

В соответствии с подпунктом «г» пункта 32 Методических указаний, 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).

В соответствии с подпунктом «д» пункта 32 Методических указаний, 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.

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

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

В случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов «последней мили», для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть дополнительно установлены регулирующим органом в течение периода регулирования по обращению сетевой организации в течение 30 рабочих дней с даты обращения территориальной сетевой организации.

6. 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 определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулой (1):

$$P = \min \{ P_{\text{станд.ст}} ; p_{\text{соц}} \cdot N \}, \quad (1),$$

где:

$P_{\text{станд.ст}}$ – стоимость мероприятий по технологическому присоединению, установленная в соответствии с пунктом 5 настоящего постановления, 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 определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулой (2):

$$P = \min \{ P_{\text{станд.ст}} ; p_{\text{несоц}} \cdot N \}, (2).$$

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 (3):

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

7. 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), и объектов микрогенерации, а также 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), 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, плата за технологическое присоединение 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 ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, установленной приложением 1.

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 ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, установленной приложением 1.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзацах первом - двадцать втором и двадцать шестом 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,

утвержденных постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 года № 861 (далее – Правила) не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), принадлежащих лицам, которым права владения и (или) пользования земельным участком (в том числе при его использовании без предоставления на основании разрешения) и (или) объектом капитального строительства (нежилым помещением в объекте капитального строительства) предоставлены на срок не более одного года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;

при технологическом присоединении в границах территории Чукотского автономного округа энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в абзацах первом, четвертом, пятом, двадцатом и двадцать шестом пункта 17 Правил, если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами, или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих указанным критериям, расположенных (предполагаемых к расположению в соответствии с поданной заявкой) в границах территории Чукотского автономного округа, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил, соответствующих критериям, указанным в абзаце двадцать шестом Правил, если они расположены (будут располагаться) в границах того же земельного участка (или в границах того же сервитута либо территории, используемой на основании разрешения без предоставления земельного участка или установления сервитута), на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства, в отношении которых ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами, или заключен договор, предусматривающий установленные абзацем двадцать шестым настоящего пункта особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

При определении в соответствии с абзацами первым – двадцать вторым пункта 17 Правил, размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих гражданам, осуществляющим ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иным правообладателям объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, предусмотренное абзацем первым пункта 17 Правил условие в части, касающейся расстояния до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, составляющего не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, применяется исходя из измерения расстояния по прямой линии от

границы территории садоводства или огородничества до ближайшего объекта электрической сети сетевой организации, имеющего указанный в заявке класс напряжения.

Предусмотренные пунктом 17 Правил значения льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности ежегодно, начиная с 1 января 2023 года, индексируются с учетом совокупности индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии этого индекса используется индекс потребительских цен).

Приложение 9
: протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 13 ноября 2023 года № 17

**Выпадающие доходы энергоснабжающих организаций
Чукотского автономного округа,
не включенных в плату за технологическое присоединение**

| № п/п | Наименование энергоснабжающей организации | Выпадающие доходы, тыс. рублей |
|-------|---|--------------------------------|
| 1 | 2 | 3 |
| 1. | АО «Чукотэнерго» | 0,00 |
| 2. | ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» | 0,00 |
| 3. | МП ЖКХ Билибинского муниципального района | 0,00 |
| 4. | МУП ЖКХ «Иультинское» | 0,00 |
| 5. | МП «Чаунское РКХ» | 0,00 |
| 6. | МУП «Айсберг» | 0,00 |