

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

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель председателя Правления
Комитета государственного
регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа



М.Г. Демещенко

«10» июня 2022 года

ПРОТОКОЛ

заседания Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

от 10 июня 2022 г.

№ 13

г. Анадырь

Председательствующий:

Демещенко Мария
Геннадьевна

- И.о. председателя 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;

Данилова Ольга
Валерьевна

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

Ивлев Олег
Валентинович

- 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 регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;
- Соболев Борис Владимирович - представитель Ассоциации «Некоммерческое партнерство Совет Рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью».

Приглашенные:

- Омаев Тамирлан Алиевич - руководитель Управления Федеральной антимонопольной службы по Чукотскому автономному округу;
- Макастрова Наталья Викторовна - председатель общественного совета при Комитете.

Секретарь:

- Андреева Людмила Григорьевна - ведущий юрисконсульт Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

Правление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа (далее – Комитет) заседает не в полном составе. Ковальская Елена Владиславовна - председатель Комитета отсутствует в связи с нахождением в очередном оплачиваемом отпуске, возможность в представлении мнения по рассматриваемым вопросам отсутствует.

Кворум для принятия решения имеется.

Повестка заседания:

1. О внесении изменений в постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 декабря 2021 года № 30-э/14 (докладчик: Стебенева Е.В.).
2. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) в индивидуальном порядке к централизованной системе холодного водоснабжения филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» объекта капитального строительства «Строительство энергоисточника в г. Билибино с внеплощадочной инфраструктурой» ООО «Энергоцентр Билибино» (докладчик: Безпалько М.П.).

1. О внесении изменений в постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 декабря 2021 года № 30-э/14

(Демещенко М.Г., Безпалько М.П., Данилова О.В., Ивлев О.В., Петрова Т.Г., Савонова М.А.)

СЛУШАЛИ:

Стебеневу Е.В. о необходимости внесения изменений в постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 декабря 2021 года № 30-э/14.

Комитетом направлено в адрес регулируемых организаций извещение № 14 от 01.06.2022 о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления Комитета направлен в установленные сроки.

Организациями направлены в адрес Комитета уведомления об отсутствии возможности присутствовать на заседании Правления Комитета и о согласии с предложенными Комитетом изменениями в постановление (МП «ЧРКХ» – письмо № Отнз-1055/4 от 03.06.2022, ООО «Электро-Инчоун» - письмо № 94 от 02.06.2022, АО «Чукотэнерго» - письмо № 20/53-07-1999 от 08.06.2022, МУП ЖКХ «Иультинское» - письмо № 01-09/2091 от 08.06.2022, ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» – письмо № 01-12/2631 от 08.06.2022, МУП «Айсберг» № 1513 от 10.06.2022, МП ЖКХ Билибинского МР – письмо № 2106/04-02 от 09.06.2022).

В адрес Комитета обратилась регулируемая организация АО «Чукотэнерго» об установлении дополнительных стандартизированных тарифных ставок на 2022 год C_2 , C_3 , C_5 . Обществом представлены технические условия, заявка на технологическое присоединение объекта, локальные сметные расчеты капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, планируемый расчет объемов финансовых потребностей, для проведения мероприятий «последней мили».

Для определения размера платы за технологическое присоединение объекта необходимо наличие ставок на покрытие расходов на строительство воздушных и кабельных линий напряжением 6 кВ, а также трансформаторной подстанции мощностью 250 кВА.

Постановление Комитета от 28 декабря 2021 года № 30-э/14 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Чукотского автономного округа на 2022» не содержит таких ставок, ввиду отсутствия необходимости на момент его формирования.

Комитет предлагает расчет ставок произвести исходя из данных, определенных в локальных сметных расчетах (пункт 11 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17). Необходимо отметить, что расходы, рассчитанные на основании УНЦС в соответствии с

Приказом № 10, значительно превышают стоимость строительства, рассчитанную на основании ЛСР.

Отклонение между результатами расчетов на основании ЛСР и расходами на основании УНЦС составило в общем объеме по всем видам строительства 10 711,48 тыс. рублей (приложение 1).

Исходя из расходов на строительство и установленных технических условий подключения устройств потребителей, рассчитаны:

1. Стандартизированные тарифные ставки:

- $C_{2.1.1.4.1.1}^{\text{город 6-10 кВ}}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий (воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепная);

- $C_{3.1.2.2.3.1}^{\text{город 1-20 кВ}}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий (кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее);

- $C_{5.1.1.3.1}^{\text{город 10(6)/0,4 кВ}}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство КТП 250 с одним трансформатором (однотрансформаторная подстанция (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно, столбового/мачтового типа).

2. Ставки за единицу мощности (ставки платы за единицу максимальной мощности $C_{2\max N}$ рассчитаны Комитетом по формуле 43, $C_{3\max N}$ по формуле 44, $C_{5\max N}$ в соответствии с пунктом 36 Методических указаний) рассчитаны путем деления расходов на максимальную мощность, планируемую к подключению (приложение 1):

- $C_{2.1.1.4.1.1}^{\text{город 6-10 кВ}}_{\max N}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий (воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепная);

- $C_{3.1.2.2.3.1}^{\text{город 1-20 кВ}}_{\max N}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий (кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее);

- $C_{5.1.1.3.1}^{\text{город 10(6)/0,4 кВ}}_{\max N}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство КТП 250 с одним трансформатором (однотрансформаторная подстанция (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа).

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести в постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 декабря 2021 года № 30-э/14 «Об установлении платы за технологическое присоединение к

электрическим сетям энергоснабжающих организаций Чукотского автономного округа на 2022 год» следующие изменения:

приложения 6,7 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

За – 6; Против – 1; Воздержавшихся – нет.

2. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) в индивидуальном порядке к централизованной системе холодного водоснабжения филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» объекта капитального строительства «Строительство энергоисточника в г. Билибино с внеплощадочной инфраструктурой» ООО «Энергоцентр Билибино»

(Демещенко М.Г., Беспалько М.П., Данилова О.В., Ивлев О.В.,
Петрова Т.Г., Савонова М.А.)

СЛУШАЛИ:

Беспалько М.П. о результатах проведенной экспертизы представленного филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» расчета платы за подключение (технологическое присоединение) в индивидуальном порядке к централизованной системе холодного водоснабжения филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» объекта капитального строительства «Строительство энергоисточника в г. Билибино с внеплощадочной инфраструктурой» ООО «Энергоцентр Билибино».

Основание для рассмотрения: заявление филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к системам водоснабжения с 01.06.2022 по 31.12.2022 (исх. № 9/Ф03/75631 от 18.05.2022), зарегистрировано в Комитете 19.05.2022 (вх. № 902/11).

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 15 от 07.06.2022 о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления и расчет платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения.

Предприятием направлено в адрес Комитета письмо от 09.06.2022 г. № 9/Ф03/89682 о невозможности присутствовать на заседании Правления Комитета и о согласии с предложенным Комитетом расчетом платы за подключение (технологическое присоединение) в индивидуальном порядке.

Филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» предлагается к установлению плата за подключение (технологическое присоединение) к системе водоснабжения объекта, величина подключаемой нагрузки которого 325 куб.м в сутки, предлагаемая базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку – 172,18 руб./куб.м в сутки.

В соответствии с пунктом 85 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 (далее – Основы ценообразования) в отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых превышает 250 куб. метров в сутки и (или) осуществляется с использованием создаваемых сетей водоснабжения и (или) водоотведения с наружным диаметром, превышающим 250 мм (предельный уровень нагрузки), размер платы за подключение устанавливается органом регулирования тарифов индивидуально с учетом расходов на увеличение мощности (пропускной способности) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, в том числе расходов на реконструкцию и (или) модернизацию существующих объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения.

В адрес филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» обратился ООО «Энергоцентр Билибино» с заявлением на подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства «Строительство энергоисточника в г. Билибино с внеплощадочной инфраструктурой» к системе холодного водоснабжения.

Филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» выданы ООО «Энергоцентр Билибино» технические условия от 02.11.2021.

Филиал планирует подключить к централизованной системе холодного водоснабжения объект капитального строительства без увеличения пропускной способности сети, исходя из условия создания водопроводных сетей от точки подключения объекта заявителя до точки подключения сетей к централизованной системе холодного водоснабжения организации заявителем.

В соответствии с Проектом производства работ № 01BLB-0623.H1L01 «Строительство тепловых сетей и сетей водоснабжения энергоисточника в г.Билибино с внеплощадочной инфраструктурой» все расходы по реализации строительства и подготовке точек подключения, включающих в себя осуществление врезки в магистральные водоводы филиала, включая установку приборов учета, будут осуществлены за счет средств и силами заявителя (Энергоцентром) в рамках реализации проекта строительства объекта.

Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) заявителя к централизованной системе холодного водоснабжения приняты в расчет в размере, предложенном предприятием, составляют 56,0 тыс. рублей, включают в себя: расходы на оплату труда персонала и отчисления на социальные нужды, осуществляющего контрольные-организационные мероприятия: проверку выполнения технических условий присоединения, выполнение мероприятий по подключению объекта (расходы в полном объеме отнесены на ставку за подключаемую нагрузку).

Комитет предлагает принять в расчет объем подключаемой нагрузки (мощности) объекта, заявленный организацией. По расчету Комитета ставка тарифа за подключаемую нагрузку составила 172,18 руб./куб.м в сутки.

Плата за подключение (технологическое присоединение) по расчету Комитета составила $325,0 * 172,18 = 55958,50$ рублей. Расчет представлен в приложении 3 к настоящему протоколу.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

Установить филиалу АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» плату за подключение (технологическое присоединение) в индивидуальном порядке к централизованной системе холодного водоснабжения объекта капитального строительства «Строительство энергоисточника в г. Билибино с внеплощадочной инфраструктурой» ООО «Энергоцентр Билибино» в размере 55958,50 рублей (без НДС).

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

За – 6; Против – нет; Воздержавшихся – нет.

Протокол вела



Л.Г. Андреева

Члены Правления:

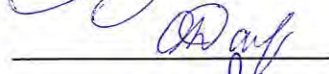
Безпалько М.П.



Петрова Т.Г.



Данилова О.В.



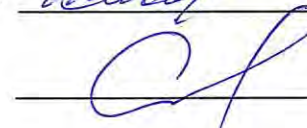
Савонова М.А.



Ивлев О.В.



Соболев Б.В.



Расчет объемов финансовых потребностей капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства

№ п/п	Наименование мероприятия	Сметная стоимость, руб. без НДС (с ставки)	Сметная стоимость, руб. с НДС	Наименование УНЦ	Номер расценки УНЦ	Норматив цен, тыс. руб.	Объем выполняемых работ	Номер расценки (пересчета) от базового УНЦ ВЛ к уровню УНЦ ВЛ субъектов Российской Федерации	Коэффициенты перехода (пересчета) от базового УНЦ ВЛ к уровню УНЦ ВЛ субъектов Российской Федерации	Величина затрат с учетом коэффициента перехода (пересчета) от базового УНЦ ВЛ к уровню УНЦ ВЛ субъектов Российской Федерации	Итоговая стоимость проекта по ценам на 01.01.2018 год, руб.	Итоговая стоимость проекта на 2019 г с ИПЦ МЭР "Строительство" 107,3), руб.	Итоговая стоимость проекта на 2020 г с ИПЦ МЭР "Строительство" 104), руб.	Итоговая стоимость проекта на 2021 г с ИПЦ МЭР "Строительство" 103,6), руб.	Итоговая стоимость проекта на 2022 г с ИПЦ МЭР "Строительство" 103,6), руб.	Мощность, кВт	Ставки за единицу максимальной мощности, руб./кВт
1	Строительство ВЛ-6-10кВ на деревянных опорах (20 опор), проводом СИПЗ 1х70 протяженностью 1 км трасса в населенной местности, с заходом в ТП (L=20м) и 5 шт шлейф на А-обр. опорах, с 2-мя переходами через автодороги (L=40м).	11 984 718,00	14 381 661,60	Затраты на проектно-изыскательские работы по ВЛ	ПЗ-01 (напряжение 0,4 кВ)	165	1	н/д	1,000	165,00	8 639 630,00	9 028 413,35	9 335 379,40	9 960 849,82	11 604 390,04	186,40	64 295,70
				ВЛ 0,4-750 кВ на строительномонтажные работы без опор и провода	Л1-01 - 1.4 (напряжение 6-20 кВ, одноцепная, все типы опор за исключением многогранных)	499	1	Ц2-82 - 1..35 (напряжение 6-20 кВ,Одноцепная ВЛ, все типы опор за исключением многогранных)	3,300	1 646,70							
				ВЛ 0,4-750 кВ на строительномонтажные работы без опор и провода	Л1-02 - 1.4 (напряжение 6-20 кВ, одноцепная, все типы опор за исключением многогранных)	767	1	Ц2-82 - 1..35 (напряжение 6-20 кВ,Одноцепная ВЛ, все типы опор за исключением многогранных)	2,890	2 216,63							
				Опоры ВЛ 0,4-750 кВ	ЛЗ-01 - 1.4 (напряжение 0,4 кВ, одноцепная, все типы опор за исключением многогранных)	517	1	Ц2-82 - 1..35 (ЛЗ-Л11)	1,390	718,63							
				Опоры ВЛ 0,4-750 кВ	ЛЗ-02 - 1.4 (напряжение 0,4 кВ, одноцепная, все типы опор за исключением многогранных)	699	1	Ц2-82 - 1..35 (ЛЗ-Л11)	1,390	971,61							
				Грозотроса ВЛ	Л6-01 (диаметр 7,6 мм)	141	1	Ц2-82 - 1..35 (ЛЗ-Л11)	1,390	195,99							
				Провод СИП ВЛ 0,4-35 кВ	Л7-04 - 1.4 (СИП 3 , сечение 70)	413	1	Ц2-82 - 1..35 (ЛЗ-Л11)	1,390	574,07							
				Затраты на кадастровые работы ВЛ (КЛ) и работы по установлению земельных отношений	П10-01 - 1.4 (Количество землепользователей до 15, напряжение ВЛ 35-330 кВ)	2 151	1	н/д	1,000	2 151,00							
2	Строительство подземной	11 612 276,00	13 934 731,20	Затраты на проектно-изыскательские работы по КЛ	П5-01 (напряжение 0,4-20 кВ)	611	1	н/д	1	611,00	15 483 770,00	16 180 539,65	16 730 678,00	17 851 633,42	20 797 152,94	186,40	62 297,62
				Устройство траншей КЛ и восстановление благоустройства по трассе без учета восстановления газонов	Б2-01 - 1.4 (одна цепь, благоустройство по трассе без учета восстановления газонов)	1388	1	н/д	1	1 388,00							
				Устройство траншей КЛ и восстановление благоустройства по трассе без учета восстановления газонов	Б2-02 - 1.4 (одна цепь, благоустройство по трассе без учета восстановления газонов)	2320	1	н/д	1	2 320,00							
				Устройство траншей КЛ и восстановление благоустройства по трассе без учета восстановления газонов	Б2-03 - 1.4 (одна цепь, благоустройство по трассе без учета восстановления газонов)	7 912	1	н/д	1	7 912,00							
				КЛ 6-500 кВ (с медной жилой)	К2-02 - 1..8 (сечение жилы 50 мм, напряжение 35 кВ)	2044	1	Ц1-82 - 1..11 (К)	1,520	3 106,88							
				Устройство траншей КЛ и восстановление благоустройства по трассе	Б4-01 (трогуар)	1,3	1	н/д	1	1,30							
				Устройство траншей КЛ и восстановление благоустройства по трассе	Б4-03 (проезжая часть)	2,32	1	н/д	1	2,32							
				Затраты на кадастровые работы ВЛ (КЛ) и работы по установлению земельных отношений	П10-01 - 1..3 (количество землепользователей 31 и выше, измеритель на 100 км)	14227	0,01	н/д	1	142,27							
3	Строительство КТП 250 с одним трансформатором 250 кВА с наладочными работами в населенной местности	2 415 355,00	2 898 426,00	Затраты на проектно-изыскательские работы по КЛ	П6-06 (затраты по УНЦ от 1,1 до 5,9 млн. руб.)	300	1	н/д	1	300,00	3 218 000,00	3 362 810,00	3 477 145,54	3 710 114,29	4 322 283,15	186,40	12 957,91
				КТП киоскового типа 6-20 кВ	Э1-06 - 1..2 (Мощность 250кВА, один трансформатор)	800	1	Ц1-82 - 1..11 (Э)	1,13	904,00							
				Затраты на кадастровые работы ПС (ЗПС) и работы по установлению земельных отношений	П11-01	2014	1	н/д	1	2 014,00							

Приложение 2
к протоколу заседания Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 10 июня 2022 года № 13

«Приложение 6
к постановлению Комитета
государственного регулирования цен и
тарифов Чукотского автономного округа
от 28 декабря 2021 года № 30-э/14

**Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории
Чукотского автономного округа на 2022 год**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1	2	3	4	5
Перечень стандартизированных тарифных ставок				
I. Для территорий городских населенных пунктов				
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 город, 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	3 683 765,68
I.2.1.1.4.1.1	C город, 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	11 984 718,00
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 город, 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	11 301 493,54
I.3.1.2.2.3.1	C город, 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	11 612 276,00
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 город, 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	7 624,57
I.5.1.1.3.1	C город, 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	12 957,91

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1	2	3	4	5
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
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 не город, 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	3 683 765,68
I.2.1.1.4.1.1	C не город, 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	11 984 718,00
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 не город, 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	11 301 493,54
I.3.1.2.2.3.1	C не город, 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	11 612 276,00
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 не город, 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	7 624,57
I.5.1.1.3.1	C не город, 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	12 957,91

Приложение 7
к постановлению Комитета
государственного регулирования цен и
тарифов Чукотского автономного округа
от 28 декабря 2021 года № 30-э/14

**Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к
электрическим сетям на территории Чукотского автономного округа на 2022 год**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1	2	3	4	5
Перечень ставок за 1 кВт максимальной мощности				
I. Для территорий городских населенных пунктов				
C2		Ставки платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий (руб./кВт)		
I.2.1.1.4.3	C город, 0,4 кВ и ниже maxN 2.1.1.4.3	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	28 336,66
I.2.1.1.4.1.1	C город, 6-10 кВ maxN 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепная	рублей/кВт	64 295,70
C3		Ставки платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий (руб./кВт)		
I.3.2.2.1.2	C город, 0,4 кВ и ниже maxN 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/кВт	72 445,47
I.3.1.2.2.3.1	C город, 1-20 кВ maxN 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/кВт	62 297,62
C5		Ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (руб./кВт)		
I.5.1.1.2.1	C город, 10(6)/0,4 кВ maxN 5.1.1.2.1	однотрансформаторная подстанция (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового типа	рублей/кВт	7 624,57
I.5.1.1.3.1	C город, 10(6)/0,4 кВ maxN 5.1.1.3.1	однотрансформаторная подстанция (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	12 957,91

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1	2	3	4	5
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
C2		Ставки платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий (руб./кВт)		
I.2.1.1.4.3	C не город, 0,4 кВ и ниже maxN 2.1.1.4.3	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	28 336,66
I.2.1.1.4.1.1	C не город, 6-10 кВ maxN 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепная	рублей/кВт	64 295,70
C3		Ставки платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий (руб./кВт)		
I.3.2.2.1.2	C не город, 0,4 кВ и ниже maxN 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/кВт	72 445,47
I.3.1.2.2.3.1	C не город, 1-20 кВ maxN 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/кВт	62 297,62
C5		Ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (руб./кВт)		
I.5.1.1.2.1	C не город, 10(6)/0,4 кВ maxN 5.1.1.2.1	однотрансформаторная подстанция (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового типа	рублей/кВт	7 624,57
I.5.1.1.3.1	C не город, 10(6)/0,4 кВ maxN 5.1.1.2.1	однотрансформаторная подстанция (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	12 957,91

».

Расчет платы за подключение (технологическое присоединение) в индивидуальном порядке к централизованной системе холодного водоснабжения филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» объекта капитального строительства «Строительство энергоисточника в г. Билибино с внеплощадочной инфраструктурой» ООО «Энергоцентр Билибино»

№ п/п	Наименование	Единица измерений	предлож. предпр.	предлож. Комитет
1	2	3	4	5
1.	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	тыс. руб.	56,0	56,0
1.1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей	тыс. руб.	56,0	56,0
1.1.1	расходы на проектирование	тыс. руб.		
1.1.2	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.		
1.1.3	расходы на электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие энергетические ресурсы и холодную воду (промывку сетей)	тыс. руб.		
1.1.4	расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.		
1.1.5	оплата труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	56,0	56,0
1.1.6	прочие расходы	тыс. руб.		
1.2.	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.		
1.2.1	расходы на услуги банков	тыс. руб.		
1.2.2	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.		
1.3.	Налог на прибыль	тыс. руб.		
2.	Структура расходов			
2.1.	Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс. руб.		
2.2	Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку	тыс. руб.	56,0	56,0
4	Подключаемая нагрузка	куб. м в сутки	325,000	325,000
5	Предлагаемые тарифы на подключение			
5.9.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	руб./куб. м в сутки	172,18	172,18
6.	Плата за подключение (технологическое присоединение)	руб.		55 958,50