ЗАКЛЮЧЕНИЕ №21
экспертной группы Комитета Республики Ингушетия по тарифам
по расчету стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Ингушетия на 2026 год

г. Магас 08 декабря 2025г.

Экспертиза обоснованности расчета стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Ингушетия на 2026 год выполнена в соответствии с:

1. Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
2. Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее - Основы ценообразования);
3. Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее - Правила технологического присоединения);
4. Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее - Методические указания);
5. Положением о Комитете Республики Ингушетия по тарифам утвержденное постановлением Правительства Республики Ингушетия от 29.09.2025 №112.

Ответственность за достоверность представленной информации несут территориальные сетевые организации Республики Ингушетия.

I Основные параметры поступивших заявлений об установлении ставок платы за технологическое присоединение на 2026 год

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования территориальные сетевые организации должны представить в Государственную жилищную инспекцию Республики Ингушетия в срок не позднее 1 сентября прогнозные сведения о расходах за технологическое присоединение на очередной календарный год в соответствии с Методическими указаниями с учетом стоимости каждого мероприятия в отдельности, а также с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение, и (или) объемам присоединяемой максимальной мощности.

Для расчета ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2026 год в Государственную жилищную инспекцию Республики Ингушетия были представлены заявления от следующих сетевых организаций Республики Ингушетия.

№ п/	Наименование территориальных сетевых организаций	№ Вх. Письма
1	2	3
1	Филиал Публичное акционерное общество «Россети Северный Кавказ»-«Ингушэнерго»	№ МР8/ИФ/01-00/1611
2	АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Кавказский»)	

Общие сведения о сетевых организациях:

1. Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Ингушэнерго».
Юридический/фактический адрес: г. Назрань, ул. Муталиева, 23.
e-mail: ingfilial@yandex.ru.
Приемная: 8 (8732) 22 – 18 – 16.

2. Филиал «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго»
Юридический/фактический адрес: г. Пятигорск, пр-т Калинина, 5А.
E-mail: info@sk.oen.ru.
Приемная: 8 (8793) 40 – 54 – 77.

В заявлении об установлении стандартизированных ставок и ставок за единицу мощности филиала «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго» на 2026 год расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению отсутствуют.

К заявлению филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» – «Ингушэнерго» об установлении стандартизированных ставок и ставок за единицу мощности на 2026 год приложены следующие обосновывающие материалы:

1. Приложение № 1 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 3 листах;
2. Приложение № 2 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 1 листе;
3. Приложение № 3 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 3 листах;

4. Обосновывающие документы для расчета ставки С2 на 80 листах:

Строительство ВЛ 0,4 кВ от ТП 2-37 Ф-2ПС 356 «Малгобек-2;
- КС-2 №1 от 30.11.2024
- РС-14 №4 от 29.11.2024
Строительство ВЛ 0,4 кВ от ТП 5-35 ПС 3510 Кантышево, для технологического присоединения заявителя – РТРС «РТПЦ Республики Ингушетия
- КС-2 от 28.02.2023 г
- РС - 14 от 28.03.2023
Строительство ВЛ 0,22 кВ от ТП 9-38 Ф-9ПС 356 «Малгобек-2
- КС-2 №1 от 30.11.2024

- РС-14 от 29.11.2024

Строительство ВЛ 10 кВ, для технологического присоединения ПУ ФСБ РФ по РИ

- КС-2 №1 от 30.06.22
- РС-14 от 30.09.2022 ФСБ

Строительство ВЛ-0,4 кВ от ТП-3-17 Ф-3 ПС Первомайская 3510 кВ

- КС-2 от 07.03.2024
- РС-14 от 06.03.2024

Строительство ЛЭП-0,4 кВ от ТП 629 (160 кВА), для технологического присоединения заявителя - Точиева М.Ш.

-КС-2 №2 от 03.03.2023
- РС-14 от 27.03.2025

5. Обосновывающие документы для расчета ставки С3 от 50 до 100 на 13 листах:

Строительство ВЛ 10 кВ, для технологического присоединения ПУ ФСБ РФ по РИ

- КС-2 №2 от30.06.22
- РС-14 от 30.09.2022

6. Обосновывающие документы для расчета ставки С4 Строительство пунктов секционирования на 5 листах:

Строительство ВЛ-6 кВ от ф-7 ПС 356 кВ Слепцовская, установка ТП 60.4кВ мощностью 25 кВа

- КС-2 от 03.10.2023

7. Обосновывающие документы для расчета ставки С5 Трансформаторные подстанции (ТП) столбового или мачтового типа на 36 листах;

Строительство ВЛ-6 кВ от ф-7 ПС 35/6 кВ "Слепцовская", установка ТП 6/0.4кВ мощностью 25 кВа

-КС-2 от 03.10.2023
- РС-14 от 30.09.2023

Шкафного или киоскового типа

Строительство независимого резервного источника снабжения электрической энергии для технологического присоединения заявителя – Маломощная радиотелевизионная станция «Мужичи»

- КС-2 от 01.09.2023
- РС-14 от 11.09.2023

Строительство независимого резервного источника снабжения электрической энергии для технологического присоединения заявителя – Маломощная радиотелевизионная станция Маломощная радиотелевизионная станция «Бейни»

- КС-2 от 01.09.2023
- РС-14 от 30.09.2023

Строительство независимого резервного источника снабжения электрической энергии для технологического присоединения заявителя – Маломощная радиотелевизионная станция «Нижние Ачалуки», РИ, с.п. Барсуки»

- КС-2 от 04.09.2023
- РС-14 от 13.09.2023

8. Обосновывающие документы для расчета ставки С8 Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) на 26 листах.

9. Расчет размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения на 26 листах.

10. Анализ счета 20.01 за 2024 г. фактические расходы (технологическое присоединение).

Представленные обосновывающие материалы прошиты, пронумерованы, скреплены фирменной печатью филиала и заверены подписью.

Ответственность за недостоверность обосновывающих материалов искажение информации, несет филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» – «Ингушэнерго».

II Расчет ставок платы за технологическое присоединение на 2026 год

В соответствии с абзацем 3 пункта 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитываются и устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации, в частности с использованием метода сравнения аналогов. Указанные стандартизированные тарифные 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.

Во исполнение п. 6 Методических указаний Комитетом цен и тарифов Республики Ингушетия для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям на период регулирования (на 2026 год) утверждаются:

1. Льготная ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, предусмотренной абзацем восьмым пункта 87 Основ ценообразования (руб./кВт);
2. Стандартизированные тарифные ставки С1, С2, С3, С4, С5, С8 за технологическое присоединение к электрическим сетям;
3. Формула платы за технологическое присоединение.

Согласно п. 24 Методических указаний утверждается следующий перечень стандартизированных тарифных ставок:

С1i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ТСО и иным лицам, по мероприятиям. С1 утверждается итоговой суммой, а также в разбивке по следующим ставкам (руб. за одно присоединение):

С1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

С1.2. – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, утверждаемой со следующей дифференциацией:

С1.2.1 – Для случаев ТП объектов Заявителей:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке

присоединения энергопринимающих устройств), а также объекты микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В;

- физических лиц в целях ТП объекта микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В;

- физических лиц в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

С1.2.2 – Для случаев ТП объектов Заявителей не предусмотренных С1.2.1.

С2,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство ВЛ электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

С3,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство КЛ электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

С4,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.);

С5,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

С6,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство РТП с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

С7,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

С8,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета).

Согласно п. 21 Методических указаний, ставка платы за единицу максимальной мощности C1maxN (руб./кВт) и стандартизированная тарифная ставка С1 (руб. за одно присоединение) утверждаются отдельно для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и для постоянной схемы электроснабжения.

При этом размер ставки для технологического присоединения с применением временной схемы электроснабжения не может превышать размер ставки для постоянной схемы электроснабжения.

При расчете стандартизированных тарифных ставок экспертами применены следующие показатели: (*использованы параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов, опубликованного на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации 26.09.2025 (https://www.economy.gov.ru/material/directions/makroec/prognozy_socialno_ekonomicheskogo_razvitiya/prognoz_socialno_ekonomicheskogo_razvitiya_rf_na_2026_god_i_na_planovyy_period_2027_i_2028_godov.html):*

$ИПЦ_{ф}^{n-3}$ - фактический индекс потребительских цен за год (n-3), предусмотренный и одобренным Правительством РФ прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год (n) от сентября 2023 года, ИПЦ за 2022 год составил 113,75 %, на строительство в размере 110,8%;

$ИПЦ_{ф}^{n-2}$ - индекс потребительских цен, предусмотренный одобренным Правительством РФ прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год (n-2) от сентября 2023 года, ИПЦ за 2023 год составил 105,9%, на строительство в размере 106,32%;

$ИПЦ_{пл}^{n-1}$ - индекс потребительских цен за год (n-1), согласно прогноза Минэкономразвития РФ от 26 сентября 2025 года, ИПЦ за 2024 год составил 108,5%, на строительство в размере 107,87%;

$ИПЦ_{пл}^{n}$ - индекс потребительских цен, предусмотренный и одобренным Правительством РФ прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год (n) от 26 сентября 2025 года, ИПЦ на 2025 год в размере 109,0 %, на строительство в размере 107,87%;

$ИПЦ_{пл}^{n}$ - индекс потребительских цен, предусмотренный и одобренным Правительством РФ прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год (n) от 26 сентября 2025 года, ИПЦ на 2026 год в размере 105,1 %, на строительство в размере 105,42%;

Постановлением Правительства РФ от 30.06.2022 № 1178 внесены изменения в некоторые акты Правительства РФ по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям.

С 01.07.2022 года для заявителей до 15 кВт изменен порядок расчета платы за технологическое присоединение, а именно отменена плата 550 рублей за технологическое присоединение и установлены льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевых организаций на территории субъектов Российской Федерации.

В соответствии с абзацем 18 пункта 87 (Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 г. №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике») **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 г., 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).

В результате проведённого анализа представленных материалов, установлено следующее: расчётное значение льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, по фактическим показателям базового периода регулирования (2024 год) составило – **4 543,79 рублей за кВт**.

Для расчета льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, за базу были приняты расходы сетевой организации в отношении всей совокупности мероприятий связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации не включаемых в состав платы за технологическое присоединение представленные филиалом в составе заявления.

В связи с тем, что размер льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности начиная с 1 июля 2024 г. должен быть не ниже 5000 рублей за Квт – экспертами принято решение, руководствуясь пунктом 87 (Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 г. №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике») применить индексы цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» к льготной ставке за 1 кВт мощности начиная с 1 июля 2024 года и **установить льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности на 2026 год в размере 6 520,93 рублей за кВт.**

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования, льготная социальная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в случаях, предусмотренных абзацами одиннадцатым - девятнадцатым пункта 17 Правил технологического присоединения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861, составляет 1 000 рублей за кВт. При этом значения льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности ежегодно, начиная с 1 января 2023 г., 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).

Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности на 2026 год в отношении категорий заявителей, указанных в абзацах одиннадцатом – девятнадцатом пункта 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии принята **в размере 1 304,19 рублей за кВт**

Стандартизированная тарифная ставка (С1)

В представленных СТСО материалах содержатся предложения об установлении стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на ТП по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства.

СТСО представлены фактические данные о технологических присоединениях за период 2022-2024 годы.

В соответствии с п.25 Методических указаний экспертами проведен анализ затрат СТСО на 1 технологическое присоединение за 2022-2024 годы.

Филиалом ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Ингушэнерго» представлены данные об осуществлённых технологических присоединениях за 2022-2024 годы. Согласно представленным данным стоимость одного ТП составила:

- в 2022 году подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю 2520,46 руб. и проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в сумме 6 778,85 руб., количество осуществленных ТП равно 246 шт. суммарной максимальной мощностью 15 780 кВт;
- в 2023 году подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю 8088,08 руб. и проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в сумме 12 597,17 руб., количество осуществленных ТП равно 256 шт. суммарной максимальной мощностью 15 030,80 кВт.;
- в 2024 году подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю 9 531,75 руб. и проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в сумме 24 648,89 руб., количество осуществленных ТП равно 207шт. суммарной максимальной мощностью 13 527,2 кВт.

На основании изложенного экономически обоснованная стоимость 1 ТП к электрическим сетям ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Ингушэнерго» составила:

- в 2022 году 9 299,32 руб. в т.ч. подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю 2 520,46 руб. и проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в сумме 6 778,85 руб.;
- в 2023 году 20 685,24 руб. в т.ч. подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю 8088,08 руб. и проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в сумме 12 597,17 руб.;
- в 2024 году 34 180,65 руб. в т.ч. подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю 9531,75 руб. и проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в сумме 24 648,89 руб.

Для расчета ставки С1 на 2026 г. в соответствии с формулой № 11 методических указаний, экспертами рассчитано стандартное отклонение отдельно по мероприятиям.

Согласно формулам № 5 - 10 методических указаний, экспертами рассчитаны предельные максимальные и минимальные уровни расходов СТСО по мероприятиям.

В соответствии с формулами № 12 - 14 методических указаний, экспертами рассчитаны средние по выборке затраты на осуществление ТП отдельно по мероприятиям.

В соответствии с формулами № 12 - 14 методических указаний, эксператми рассчитаны средние по выборке затраты на осуществление ТП отдельно по мероприятиям.

В соответствии с формулами № 15 – 17 методических указаний, эксператми рассчитана стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ТСО и иным лицам, по мероприятиям. (С1i)

Стандартизированная тарифная ставка С1 для расчета платы за ТП к сетям ТСО на территории Республики Ингушетия на 2026 год.

№	Наименование ставки	Рублей за 1 технологическое присоединение, без НДС, в текущих ценах
		Физические лица до 15 кВт включительно для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности по одному источнику, юридические лица или индивидуальные предприниматели по второй или третьей категории надежности до 150 кВт включительно на уровне напряжения не выше 0,4 кВ
С1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ТСО и иным лицам, с применением постоянной схемы электроснабжения и с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по мероприятиям, в том числе:	19 525,00
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	6 075,48
С1.2.1	Выдача акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям	1 489,53
С1.2.2	Проверка выполнения технических условий Заявителями	11 959,99

Выпадающий доход, связанный с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям.

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования, выпадающие доходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям, составляют:

- расходы сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий, указанных в подпунктах "г" и "д" пункта 7 и подпунктах "а" и "д" пункта 18 Правил технологического присоединения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861;

- расходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств, плата за которые определена с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, установленной в соответствии с абзацем седьмым пункта 87 основ ценообразования;

- расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт;

- расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно, предоставленной до 1 июля 2022 г.

На основании изложенного выпадающий доход от услуги по технологическому присоединение к электрическим сетям на 2026 год, представлен филиалом ПАО «Россети Северный-Кавказ»-«Ингушэнерго».

Расчет выпадающих доходов от ТП энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 0,4 кВ включительно необходимого Заявителю уровня 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 (далее льготные потребители), согласно которому фактический выпадающий доход от осуществления ТП за 2024 год составляет 222,408 тыс.руб. и на 2026 год составляет 4 899,41тыс.руб.

Расчет, представленный филиалом, произведен по методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 11.09.2014 г № 215-э/1.

1. Выпадающие доходы за 2024 год.

Филиалом представлены выпадающие доходы, связанные с осуществлением ТП энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт за 2024 год в сумме 222,408 тыс.руб..

Вместе с тем, согласно представленным филиалом данным в 2024 году экономически обоснованные затраты на организационно-технические мероприятия расходы по мероприятиям "последней мили" льготных заявителей составили 598,45 тыс.руб. (п.1 ст.5), а также затраты по мероприятиям «последней мили» в сумме 0,00 тыс.руб. (п.3 ст.5) и затраты на обеспечение заявителей приборами учета электроэнергии в сумме 0,00 тыс.руб. (п.8(1) ст.5), суммарный размер платы за ТП составил 1 296,62 тыс.руб. (п.9, ст.5).

В обоснование указанных затрат предприятием представлены: акты выполненных работ за 2024 год, акты приемки законченного строительства по форме КС-14, сведения по выполненным технологическим присоединениям за 2024 г., сведения по выполненным технологическим присоединениям за 2023 г.

В соответствии с ст.23.2 ФЗ №35 «Об электроэнергетике» расходы ТСО на выполнение мероприятий по ТП в части, превышающей размер расходов на осуществление указанных мероприятий, исходя из которого рассчитаны стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за ТП, не подлежат учету при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике.

Таким образом, в расчет выпадающих доходов за 2024 год принимаются затраты на организационно-технические мероприятия в сумме 920,58 тыс.руб., затраты на обеспечение

заявителей приборами учета электроэнергии в сумме 0,00 тыс.руб. и затраты предприятия на реализацию мероприятий «последней мили» в сумме 598,45 тыс.руб.

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования, в случае если по итогам хозяйственной деятельности прошедшего периода регулирования у сетевой организации появились экономически обоснованные расходы, превышающие объем средств, подлежащих компенсации сетевой организации в указанном периоде регулирования, за исключением расходов территориальных сетевых организаций на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в части, превышающей размер расходов на осуществление указанных мероприятий, исходя из которого рассчитаны стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, то регулирующие органы при представлении соответствующих обоснований учитывают эти расходы при установлении регулируемых цен (тарифов) на последующий период регулирования с учетом индексов-дефляторов, а если по итогам такого периода регулирования выявлены необоснованные расходы или излишне полученные доходы, то регулирующий орган принимает решение об их исключении из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий период регулирования с учетом индексов-дефляторов.

Приказом Жилищной инспекции Республики Ингушетия от 30.11.2023 № 60-п «Об установлении стандартизированных тарифных ставок для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Ингушетия» установлен размер выпадающих доходов от технологического присоединения на 2024 год для филиала «Ингушэнерго» в сумме 215,960 тыс. руб.

В результате проведенного анализа установлено, что за период 2024 год затраты филиала «Ингушэнерго» на осуществление ТП заявителей максимальной мощностью до 15 кВт не включаемые в стоимость платы за ТП составили 222,408 тыс. руб.

2. Выпадающие доходы на 2026 год:

Филиалом представлены выпадающие доходы, связанные с осуществлением ТП энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт на 2026 год в сумме 4 899,41 тыс.руб.

Согласно примечанию 5 к приложению 1 методических указаний №215-3/1, плановые значения объема максимальной мощности, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности определяются на основании фактических средних данных за три предыдущих года (при отсутствии фактических средних данных за три предыдущих года - за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год), но не ниже документально подтвержденной величины объема максимальной мощности, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности), определенной на основании заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования.

На основании вышеизложенного, экспертами для расчета плановых выпадающих доходов от подключения льготных потребителей до 15 кВт на 2026 год принимаются плановое количество договоров в размере 154 шт. суммарной максимальной мощностью в размере 1 639 кВт (рассчитаны как фактические средние за период три года (2022-2024 годы).

Итого экспертами для расчета выпадающих доходов на 2026 год от подключения льготных потребителей принимаются затраты в размере 1 213,28 тыс.руб. (п.1 ст. 11), исходя

из стандартизированной тарифной ставки С1 в размере 15 402,99 руб./шт. (Приказ от 29.11.2024 № 41-п) с учетом индекса-дефлятора в размере 1,051.

Филиалом представлены выпадающие доходы на 2026 год от подключения льготных потребителей (по мероприятиям «последней мили»).

В соответствии с примечанием 5 к приложению 1 методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1, плановые значения объема максимальной мощности, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности определяются на основании фактических средних данных за три предыдущих года.

На основании изложенного, экспертами для расчета выпадающих доходов на 2026 год от выполнения мероприятий по строительству определена средняя длина построенных воздушных и кабельных линий, а также установленных приборов учета за период 2022-2024 годы, при этом исключены договоры о ТП заявителей, не соответствующих абзацу 7 пункта 87 Основ ценообразования.

Экспертами для расчета выпадающих доходов от ТП льготных заявителей до 15 кВт (по мероприятиям «последней мили») принимаются затраты в размере 5 153,39 (п. 2 ст. 11) в т.ч.:

- Строительство воздушных линий в размере 4 376,01 тыс.руб. при длине линий электропередачи 1,73 км (средняя арифметическая за период 2022-2024 годы);
- Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 25 кВ в размере 777,38 тыс.руб при мощности 25 кВа (средняя арифметическая за период 2022-2024 годы);
- установка приборов учета электроэнергии в сумме 0,00 тыс.руб. (филиалом сведения не подавались).

Затраты на строительство воздушных линий, строительство трансформаторных подстанций, рассчитаны исходя из соответствующих стандартизированных ставок.

Суммарный размер платы за ТП «льготных заявителей» на 2026 год рассчитан в размере 1 474,47 тыс.руб. , расчёт произведён на основании расчетных показателей по данным 2024 г. (1 296,62 тыс.руб) с учетом ИЦП в размере 1,079 и 1,054.

Итого экспертами на 2026 г. принимаются выпадающие доходы от осуществления ТП льготных заявителей потребителей в размере 4 899,41 тыс.руб.,(с учетом недостатка утвержденных средств на 2024 год с учетом ИЦП 7,9 % на 2025г.; 5,4 % на 2026г. (Прогноз показателей инфляции Минэкономразвития РФ от 26.09.2025 в размере 7,33 тыс.руб)

2. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства на i-м уровне напряжения $C_{2,i}$ (руб./км), С3,i (руб./км), С4,i (руб./шт.), С5,i (руб./кВт), С7,i (руб./кВт) и С8,i (руб./шт.) на 2026 год.

В соответствии с п. 23 методических указаний территориальные сетевые организации предоставляют в органы исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов сведения о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы отдельно по каждому мероприятию в соответствии с приложением № 1 к Методическим указаниям.

В Государственную жилищную инспекцию Республики Ингушетия представлена вышеуказанная информация от филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Ингушэнерго»

осуществляющей регулируемый вид деятельности по ТП на территории Республики Ингушетия за период 2022-2024 годы.

Экспертами Комитета Республики Ингушетия по тарифам, в соответствии с формулами № 33-39 методических указаний, определены средние затраты на осуществление строительства объектов электросетевого хозяйства в соответствии с дифференциацией в зависимости от вида используемого при строительстве материала, а также в соответствии с дифференциацией по уровням напряжения.

В соответствии с формулами № 40-46 экспертами Комитета Республики Ингушетия по тарифам рассчитаны стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4, С5, и С8 на 2026 год.

N п/п	Ставка	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка (в текущих ценах, без НДС)
		С2i - 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)			
2.3.1.3.1.1	**С2**	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{2.3.1.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	588 189,63
		$C^{1–20\text{ кВ}}_{2.3.1.3.1.1}$			2 244 341,92
		$C^{27,5–60\text{ кВ}}_{2.3.1.3.1.1}$			-
		$C^{110\text{ кВ и выше}}_{2.3.1.3.1.1}$			-
2.3.1.3.2.1		$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{2.3.1.3.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 038 198,46
		$C^{1–20\text{ кВ}}_{2.3.1.3.2.1}$			980 402,25
		$C^{27,5–60\text{ кВ}}_{2.3.1.3.2.1}$			-
		$C^{110\text{ кВ и выше}}_{2.3.1.3.2.1}$			-
		С3,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)			
3.1.2.1.2.1		$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{3.1.2.1.2.1}$	кабельные линии в траншеях	рублей/км	-

	C3	$C^{1–10\ кВ}_{3.1.2.1.2.1}$	многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		2 745 349,69
		$C^{15–20\ кВ}_{3.1.2.1.2.1}$			-
		$C^{27,5–60\ кВ}_{3.1.2.1.2.1}$			-
		$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.2.1.2.1}$			-
	C4,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.)				
4.2.2	**C4**	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{4.2.1}$	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	-
		$C^{1–20\ кВ}_{4.2.1}$			22 850
		$C^{27,5\ кВ}_{4.2.1}$			-
		$C^{35\ кВ}_{4.2.1}$			-
		$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{4.2.1}$			-
		C5,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)			
5.1.1.1	**C5**	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.1.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/шт	27 290,08
		$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.1.1}$			-

		$C^{20/0,4\ кВ}_{5.1.1.1}$	столбового/мачтового типа		-
		$C^{27,5/0,4\ кВ}_{5.1.1.1}$			-
		$C^{6/10/(10/6)\ кВ}_{5.1.1.1}$			-
		$C^{10/20/(20/10)\ кВ}_{5.1.1.1}$			-
		$C^{6/20/(20/6)\ кВ}_{5.1.1.1}$			
5.1.1.2		$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.1.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/шт	27 601,39
		$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.1.2}$			-
		$C^{20/0,4\ кВ}_{5.1.1.2}$			-
		$C^{27,5/0,4\ кВ}_{5.1.1.2}$			-
		$C^{6/10/(10/6)\ кВ}_{5.1.1.2}$			-
		$C^{10/20/(20/10)\ кВ}_{5.1.1.2}$			-
		$C^{6/20/(20/6)\ кВ}_{5.1.1.2}$			-
		C8,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета)			
8.1.1	**C8**	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{8.1.1}$	средства коммерческого учета	рублей за точку	

		$C_{8.1.1}^{1–20\ кВ}$	электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	учета	17 510
8.2.1		$C_{8.2.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	38 770
		$C_{8.2.1}^{1–20\ кВ}$			
8.2.2		$C_{8.2.2}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	28 060
		$C_{8.2.2}^{1–20\ кВ}$			
		$C_{8.2.2}^{35\ кВ}$			
		$C_{8.2.2}^{110\ кВ\ и\ выше}$			
8.2.3		$C_{8.2.3}^{1–10\ кВ}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	316 662,51
		$C_{8.2.3}^{20\ кВ}$			
		$C_{8.2.3}^{35\ кВ}$			
		$C_{8.2.3}^{110\ кВ\ и\ выше}$			

3. Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ТСО на территории Республики Ингушетия на 2026 год.

3.1 Формулы для расчета платы за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок.

А) Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»;

$$P = C1 + C8i*Ri \text{ (руб.)}$$

Б) Если предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству воздушных и (или) кабельных линий, пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП):

$$P = C1 + (C2i*Li) + (C3i*Li) + (C4i*Ri) + (C5i*Ni) + (C8i*Ri) \text{ (руб.)}$$

где:

P – плата за технологическое присоединение, рассчитанная на основании стандартизированных тарифных ставок;

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства), на организационные мероприятия согласно пункту 16 методических указаний, по мероприятиям (руб. шт.);

C2i - 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);

C3i - 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);

C4i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.);

C5i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

C8i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

Ni - объем максимальной мощности, указанной в заявке;

Li – протяжённость ВЛ(КЛ) на i-том уровне напряжения3;

Ri – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов, средств коммерческого учета электрической энергии), приборов учета электроэнергии необходимых для осуществления технологического присоединения.

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

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

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

3.2. Формула для расчета платы 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), 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.

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

где:

Рстанд.ст - стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок по формуле платы за технологическое присоединение, руб.;

Рсоц - льготная ставка в размере 1 304,19 рублей за 1 кВт требуемой мощности;

N - запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых Устройств, кВт.

$$\mathbf{P_{несоц} = min\ (P_{станд.ст};\ P_{несоц} \times N)}$$

где:

Рнесоц - льготная ставка в размере 6 520,93 рублей за 1 кВт требуемой мощности;

Рстанд.ст - стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок по формуле платы за технологическое присоединение, руб.

3.3. Формула для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителей юридических лиц или индивидуальных предпринимателей 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.

$$\mathbf{P_{ЭПУдо150+мкг} = min\ (P_{станд.ст};\ P_{несоц} \times N) + P_{ЭПУдо150}}$$

где:

Рэпу$_{до150}$ - плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже), при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, рублей. При технологическом присоединении только объектов микрогенерации приравнивается к нулю.

3.4. Формула для расчета платы за технологическое присоединение при осуществлении технологического присоединения к двум независимым источникам.

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($Р_{общ}$) определяется следующим образом:

$$Р_{общ} = Р + (Р_{ист1} + Р_{ист2}) \text{ (руб.)}$$

где:

Р - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте "б", руб.;

Рист1 - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения, руб.;

Рист2 - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения, руб.

Члены экспертной группы:

Начальник отдела регулирования
и контроля тарифов на электрическую
и тепловую энергию

Ведущий специалист отдела регулирования
и контроля тарифов на электрическую
и тепловую энергию