РЕСПУБЛИКА ИНГУШЕТИЯ **ГIАЛГ1АЙ МОХК**

КОМИТЕТ РЕСПУБЛИКИ ИНГУШЕТИЯ ПО ТАРИФАМ

(КОМИТЕТ РИ ПО ТАРИФАМ)

ПРИКАЗ

«30» 12 2025г. № 21-Т

г. Магас

Об установлении стандартизированных тарифных ставок для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Ингушетия на 2026 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической электроэнергии, а также объектов по производству электрической энергии, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22, и Положением о Комитете Республики Ингушетия по тарифам утвержденным постановлением Правительства Республики Ингушетия от 29.09.2025г. №112, Комитет Республики Ингушетия по тарифам ПРИКАЗЫВАЕТ:

1. Утвердить с 01.01.2026 г. по 31.12.2026 г. льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению в размере 6 520,93 рублей за кВт

для определения стоимости мероприятий в случае технологического присоединения объектов, указанных в абзацах четвертом и пятом пункта 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных 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».

Льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению в размере 1 304,19 руб. за кВт для определения стоимости мероприятий в случае технологического присоединения в отношении категорий заявителей, указанных в абзацах одиннадцатом – девятнадцатом 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 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».

В состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - юридических лиц и индивидуальных предпринимателей максимальной мощностью не более 150 кВт, 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 до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики. В границах территории субъекта Российской Федерации одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение

энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в настоящем абзаце, с применением установленных настоящим абзацем особенностей расчета платы за технологическое присоединение не более одного раза в течение 3 лет. Установленные настоящим абзацем особенности расчета платы за технологическое присоединение применяются с учетом условий, установленных пунктом 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям.

Для заявителей, указанных в абзацах первом, втором и третьем настоящего пункта 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 льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности.

При осуществлении присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, в том числе одновременного присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью 150 кВт и объекта микрогенерации, за исключением заявителей указанных в абзаце 3 данного пункта, в случае подачи заявки начиная с 1 января 2023 г. заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации в плату за технологическое присоединение включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики.

2. Установить на 2026 год для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Ингушетия:

2.1 Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на уровне напряжения i(руб.) (приложение 1).

2.2 Формулы платы за технологическое присоединение (приложение 2).

3. Стандартизированные тарифные ставки и формулы платы за технологическое присоединение, указанные в пункте 2 настоящего приказа, действуют с 01.01.2026 г. по 31.12.2026 г.

4. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель **Х. А. Тумгоев**

Приложение 1
к Приказу
Комитета РИ по тарифам
от 30 декабря 2025 г. № 21-Т

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Ингушетия в ценах **2026** года без учета налога на добавленную стоимость

№ п/п	Обозначение	Уровень напряжения строящегося объекта электросетевого хозяйства (кВ)	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка (в текущих ценах, без НДС)
1	**С1**	-	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	19 525,00
1.1	**С1.1**	-	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	6 075,48
1.2.1	**С1.2.1**	-	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	1 489,53
1.2.2	**С1.2.2**	-	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	рублей за одно присоединение	11 959,99

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	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 многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	-
		$C^{1-10\text{ кВ}}_{3.1.2.1.2.1}$			2 745 349,69
		$C^{15-20\text{ кВ}}_{3.1.2.1.2.1}$			-

		$C^{27,5-60\ кВ}_{3.1.2.1.2.1}$			-
		$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.2.1.2.1}$			-
	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 столбового/мачтового типа	рублей/шт	27 290,08
		$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.1.1}$			-
		$C^{20/0,4\ кВ}_{5.1.1.1}$			-
		$C^{27,5/0,4\ кВ}_{5.1.1.1}$			-
		$C^{6/10/(10/6)\ кВ}_{5.1.1.1}$			-
		$C^{10/20/(20/10)\ кВ}_{5.1.1.1}$			-

		$C^{6/20/(20/6)\ кВ}_{5.1.1.1}$			
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
		$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.1.2}$			-
		$C^{20/0,4\ кВ}_{5.1.1.2}$			-
		$C^{27,5/0,4\ кВ}_{5.1.1.2}$			-
		$C^{6/10/(10/6)\ кВ}_{5.1.1.2}$			-
		$C^{10/20/(20/10)\ кВ}_{5.1.1.2}$			-
		$C^{6/20/(20/6)\ кВ}_{5.1.1.2}$			-
		С8,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета)			
8.1.1	**С8**	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	17 510
		$C^{1-20\ кВ}_{8.1.1}$			
8.2.1		$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	38 770
		$C^{1-20\ кВ}_{8.2.1}$			
8.2.2		$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	28 060
		$C^{1-20\ кВ}_{8.2.2}$			

		$C_{8.2.2}^{35\ кВ}$			
		$C_{8.2.2}^{110\ кВ\ и\ выше}$			
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
		$C_{8.2.3}^{20\ кВ}$			
		$C_{8.2.3}^{35\ кВ}$			
		$C_{8.2.3}^{110\ кВ\ и\ выше}$			

Приложение 2
к Приказу
Комитета РИ по тарифам
от 30 декабря 2025 г. № 21-Т

Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Республики Ингушетия на 2026 г.

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).

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.

$$Рсоц = \min (Рстанд.ст; Рсоц \times N)$$

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.

Рнесоц =min (Рстанд.ст; Рнесоц x 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.

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.

РЭПУдо150+мкг = min (Рстанд.ст; Рнесоц x N) + РЭПУдо150

где:

РЭПУдо150 - 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.

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 (Робщ) определяется следующим образом:

$$Робщ = Р + (Рист1 + Рист2) (руб.)$$

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.