



ПОСТАНОВЛЕНИЕ

13.11.2024

г. Казань

КАРАР

№ 315-3/э-2024

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для Приуральского филиала Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго», обслуживающего преимущественно одного потребителя, и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Приуральским филиалом Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» и Акционерным обществом «Сетевая компания» на 2025 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказами Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» и от 17 февраля 2012 г. № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», Положением о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468, протоколом заседания Правления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 13.11.2024 № 25-ПР Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для Приуральского филиала Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго», обслуживающего преимущественно одного потребителя, с календарной разбивкой согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

2. Установить с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Приуральским филиалом Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» и Акционерным обществом «Сетевая компания» с календарной разбивкой согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

3. Установить необходимую валовую выручку Приуральского филиала Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» (без учета оплаты потерь) на 2025 год согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

4. Настоящее постановление вступает в силу по истечении 10 дней после дня его официального опубликования.

Председатель



А.С. Груничев

Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.11.2024 № 315-3/э-2024

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии для Приуральского филиала Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго», обслуживающего преимущественно одного потребителя с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года с календарной разбивкой

п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Год	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6
Тарифы на услуги по передаче электрической энергии для Приуральского филиала Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго», которые оплачиваются монопотребителем Публичным акционерным обществом «Газпром» (ООО «Газпром трансгаз Казань» и ООО «Газпром добыча Оренбург») по точкам поставки электрической энергии*					
1.1	Двухставочный тариф				
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	2025	2 294 370,58	2 294 370,58
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч		52,86	52,86
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч		3,20269	3,20269

* Точки поставки электрической энергии монопотребителей Приуральского филиала Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»

№ п/п	Наименование объекта электросетевого хозяйства Приуральского филиала ООО «Газпром энерго»	Наименование энергопринимающего устройства монопотребителя	Адрес местонахождения энергопринимающего устройства монопотребителя	Наименование потребителя, ИНН
		Дизель-генер. Ввод 1 яч. 5; ТСН № 1 яч. 6; КТП цеха Т1 КЦ «Прогресс» яч.7; КТП АВО газа Т1 КЦ		

1.	ЗРУ-10 кВ КС Арская	<p>«Прогресс» яч. 8; КТП цеха Т1 КЦ «Я-Е2» яч.9; КТП АВО газа Т1 КЦ «Я-Е2» яч. 10; КТП цеха Т1 КЦ «Я-Е1» яч. 11; КТП АВО газа Т1 КЦ «Я-Е1» яч. 12; ТП произв. базы яч. 13; КТП столовой Т1 яч. 14; Резерв яч. 16; Резерв яч. 17; РУ-10 кВ ГКС-4 (1 секция) яч. 18; ВЛ-10 кВ ЭХЗ В.Поляна яч. 19; ВЛ-10 кВ КОС яч. 20; КТП АВО газа Т1 КЦ «У-Ц2» яч. 21; КТП ПЭБа Т1 КЦ «У-Ц2» яч. 22; КТП АВО газа Т1 КЦ «У-Ц1» яч. 23; КТП ПЭБа Т1 КЦ «У-Ц1» яч. 24; ЗРУ-10 кВ КЦ «У-У» 1 секция, «Растон» яч. 25; ЗРУ-10 кВ КЦ «У-У» 1 секция, яч. 27; КТП АВО газа Т1 КЦ «У-У» яч. 28; Резерв яч.29; КТП АВО газа Т2 КЦ «У-У» яч. 30; ЗРУ-10 кВ КЦ «У-У» 2 секция, «Растон» яч.31; ЗРУ-10 кВ КЦ «У-У» 2 секция, яч. 32; КТП ПЭБа Т2 КЦ «У-Ц1» яч.33; КТП АВО газа Т2 КЦ «У-Ц1» яч.34; КТП ПЭБа Т2 КЦ «У-Ц2» яч.35; КТП АВО газа Т2 КЦ «У-Ц2» яч. 36; ВЛ-10 кВ КОС яч.37; ВЛЭП ВЛ-10 кВ ЭХЗ АРСК яч. 38; РУ-10 кВ ГКС-4 (2 секция) яч.40; Резерв яч.42; Резерв яч.43; Дизель-генер. Ввод 2 яч. 48; КТП столовой Т2 яч.49; ТП произв. базы яч. 50; КТП АВО газа Т2 КЦ «Я-Е1» яч. 51; КТП цеха Т2 КЦ «Я-Е1» яч.52; КТП АВО газа Т2 КЦ «Я-Е2» яч.53; КТП цеха Т2 КЦ «Я-Е2» яч.54; КТП АВО газа Т2 КЦ «Прогресс» яч. 55; КТП цеха Т2 КЦ «Прогресс» яч.56; ТСН № 2 яч. 57</p>	Республика Татарстан, Сабинский район, Изминский СМС, Шеморданское ЛПУМГ	ООО «Газпром трансгаз Казань»; 1600000036
2.	БКТП 2х1600 кВА СП «Газовик»	СП «Газовик»; СП «Газовик»	Республика Татарстан, Верхнеуслонский район, п.н. Пустые Моркваши, санаторий-профилакторий «Газовик»	ООО «Газпром трансгаз Казань»; 1600000036
3.	ПС 35/10 кВ «АПРЭ»	яч. 4 Резерв; яч. 5 КТП 160; яч. 6 Резерв; яч. 7 Альметьевское ЛПУ; яч. 8 Резерв; яч. 9 Резерв; яч. 14	Республика Татарстан, Альметьевский район,	ООО «Газпром добыча

		Резерв; яч. 15 КТП -160; яч. 16 Резерв; яч. 17 Резерв; яч. 18 Резерв; яч. 19 Альметьевское ЛПУ	с. Аппаково	Оренбург»; 5610058025
4.	ПС Б.Акса КТП-179 (АГРС д. Б.Акса Дрожжановский район); РТ, Дрожжановский р-н, Большая Акса	Автоматическая газораспределительная станция	Республика Татарстан, Дрожжановский район, д. Большая Акса	ООО «Газпром трансгаз Казань»; 1600000036
5.	ПС Рассвет (АГРС д. М.Савалеевка Буинский район); РТ, Буинский р-н, Мокрая Савалеевка	Автоматическая газораспределительная станция	Республика Татарстан, Буинский район, д. Мокрая Савалеевка	ООО «Газпром трансгаз Казань»; 1600000036
6.	ПС Бишматман КТП-323 и ПС Нурлаты КТП-322-резерв (УЗРОГ Ураспуги Зеленодольский район); РТ, Зеленодольский р-н, Нижние Ураспуги	узел замера, редуцирования и одоризации газа (УЗРОГ); узел замера, редуцирования и одоризации газа (УЗРОГ)	Республика Татарстан, Зеленодольский район, д. Нижние Ураспуги	ООО «Газпром трансгаз Казань»; 1600000036
7.	ПС Нурлаты КТП-321, (Дом оператора Ураспуги, Зеленодольский район); РТ, Зеленодольский р-н, Нижние Ураспуги	Дом оператора	Республика Татарстан, Зеленодольский район, д. Нижние Ураспуги	ООО «Газпром трансгаз Казань»; 1600000036
8.	ПС Кирмени КТП-64214 (АГР и дом оператора Н. Яки Мамадышский район); РТ, Мамадышский р-н, Нижние Яки	Автоматическая газораспределительная станция; Дом оператора; Дом оператора	Республика Татарстан, Мамадышский район, д. Нижние Яки	ООО «Газпром трансгаз Казань»; 1600000036
9.	ПС Чекалда КТП-40082 (АГРС и дом оператора С. Чекалда Агрызский район); РТ, Агрызский р-н, Агрыз	Автоматическая газораспределительная станция; Дом оператора; Дом оператора	Республика Татарстан, Агрызский район, д. Агрыз	ООО «Газпром трансгаз Казань»; 1600000036

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 2 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.11.2024 № 315-3/з-2024

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Приуральского филиала Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» и Акционерным обществом «Сетевая компания» на территории Республики Татарстан с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года с календарной разбивкой

№ п/ п	Наименование сетевой организации	Год	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
			Двухставочный тариф		Одноставоч ный тариф	Двухставочный тариф		Одноставоч ный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	Приуральский филиал Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» - Акционерное общество «Сетевая компания»	2025	1 718 032,51	52,86	2,41146	1 718 032,51	52,86	2,41146

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 3 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.11.2024 № 315-3/э-2024

Необходимая валовая выручка Приуральского филиала Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»
(без учета оплаты потерь) на 2025 год

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан, обслуживающей преимущественно одного потребителя	Год	НВВ сетевой организации (без учета оплаты потерь), учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя
			тыс.руб.
1.	Приуральский филиал Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»	2025	28 733,80

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам

