

Экспертное заключение

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Татнефть – Энергосбыт» и Акционерным обществом «Сетевая компания» на 2024 год

Приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 01.08.2023 № Пр-531/2023 открыто дело № 31/08-2023 об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Татнефть-Энергосбыт» и АО «Сетевая компания» на 2024 год.			
Период регулирования		2024 год	
Метод регулирования		Метод экономически обоснованных затрат	
Предложение организации на 2024 год			
с 1 января 2024 г. по 30 июня 2024 г.			
Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	тыс. руб.
0,22966	63 611,31	24,87	470 138,49
с 1 июля 2024 г. по 31 декабря 2024 г.			
Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	тыс.руб.
0,22966	63 611,31	24,87	470 138,49
Сведения об организации			
Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Энергосбыт»		
ИНН/КПП	1644057544/164401001		
Руководитель организации (ФИО, должность)	Директор Валиахметов Марат Талгатович		
Юридический адрес	423458, Республика Татарстан, г.Альметьевск, ул.Объездная, 5		
Организация применяет режим налогообложения:	общая система налогообложения		
Основной вид деятельности	Передача электрической энергии и технологическое присоединение		
Объекты электросетевого хозяйства сетевой организации			
В собственности ООО «Татнефть-Энергосбыт» электрооборудование составляет 49 702,87 у.е.			
В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены свидетельства о государственной регистрации права, инвентарные карточки группового учета объектов основных средств (ОС-6), ведомости основных средств, схемы постоянного электроснабжения.			
Постановлением Правительства Российской Федерации от 30.04.2022 г. № 809 внесены изменения в п.1 и п.2 критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (далее – ТСО), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации 28.02.2015 г. № 184, согласно которым при установлении тарифов на 2024 год ТСО должна владеть на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования:			
- трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми			

трансформаторами, сумма номинальных мощностей которых составляет на 2024 год не менее 30 МВА;

- линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 новых критериев, не менее 2 проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше, 35 кВ, 1 - 20 кВ, ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи, сумма протяженностей которых по трассе составляет на 2024 год не менее 50 км.

Таким образом, ООО «Татнефть-Энергосбыт» подтверждено право собственности на объекты ЭСХ.

Подробный анализ соответствия организации критериям приведен в п.8 Заключения.

Перечень нормативных правовых актов (НПА), использованных в процессе проведения экспертизы

Экспертиза по предложению об установлении тарифов, осуществляется в соответствии с законодательством в сфере электроэнергетики и Положением о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468.

При проведении анализа Госкомитет руководствовались следующими нормативно-правовыми актами (в действующей редакции):

1. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
2. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» - далее Основы ценообразования, «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике» - далее Правила);
3. Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 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»;
4. Постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;
5. Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
6. Приказ ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;
7. Приказ ФСТ РФ от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э»;
8. Приказ Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в

электроэнергетике»;

9. Постановление Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»;

10. Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 № 136-ФЗ;

11. Федеральный закон от 25.10.2001 № 137-ФЗ «О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации»;

12. Налоговый кодекс Российской Федерации;

13. Трудовой кодекс Российской Федерации;

14. Приказ Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций»;

15. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

16. Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденные приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2;

17. Нормативно-правовые акты Российской Федерации, регулирующие отношения в сфере бухгалтерского учета;

18. Иные нормативно-правовые акты Российской Федерации, необходимые для экспертизы.

Информация об утвержденной инвестиционной программе

Наличие инвестиционной программы организации (да/нет)	нет
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (да/нет)	да

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития

	<i>Факт 2022 года</i>	<i>2023 год</i>	<i>2024 год</i>
Индекс потребительских цен	<i>113,8</i>	<i>105,8</i>	<i>107,2</i>

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, можно оценить, как достоверные.

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

Организацией представлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН 1, СН 2 и НН на 2024 год (форма П 1.4) и структуре полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей

на 2024 год (форма П1.6).

По предложению организации величина поступления электрической энергии в сеть на 2024 год составит 4626,72 млн.кВтч., полезный отпуск потребителям – 4591,27 млн.кВтч, величина потерь по электрическим сетям организации – 35,45 млн.кВтч, заявленная мощность потребителей – 1231,80 МВт.

Показатели полезного отпуска электроэнергии, заявленной мощности и потерь электроэнергии на 2024 год.

Показатели	Ед.изм.	2024 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии	млн.кВтч.	4 591,27
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	1231,80
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	35,45

4. Анализ экономической обоснованности расходов

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год по сетям ООО «Татнефть-Энергосбыт» и проведена оценка затрат в соответствии с Федеральным законом от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации и др..

Согласно п.17 Правил к заявлению организации, осуществляющие регулируемую деятельность, прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Согласно предложению ООО «Татнефть-Энергосбыт» на 2024 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенной на передачу электроэнергии, составляет 940 276,98 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 494 425,22 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 445 851,76 тыс.руб.

Рассмотрев представленные материалы, Госкомитет осуществил оценку экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии.

Оплата потерь

В соответствии с п.13 Методических указаний № 98-э необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2024 год определяется по формуле $HBB_i^{nom} = ЦП_i \times П_i^{nl} + (1 - d_i) \times \Delta ЭП_i$, где:

$ЦП_i$ - прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i , учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяемая в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования;

$П_i^{nl}$ - объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования.

$\Delta ЭП_i$ - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования;

d_i - доля $\Delta ЭП_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1.

Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2024 год для ООО «Татнефть-Энергосбыт» составит 113898,72 тыс.руб., в т.ч.:

- на 1 полугодие = 56949,36 тыс.руб. (17,725 млн.кВт ч *3212,94 тыс.руб.);
- на 2 полугодие = 56949,36 тыс.руб. (17,725 млн.кВт ч*3212,94 тыс.руб.).

Экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки с учетом НВВ на оплату потерь для ООО «Татнефть-Энергосбыт» на 2024 год составит 1002069,30 тыс.руб.:

- НВВ, отнесенная на передачу электрической энергии – 888170,58 тыс. руб.;
- НВВ на оплату потерь – 113898,72 тыс. руб.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2024 год, организацией не заявлена.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

№ п/п	Наименование показателя	Предложение организации на 2024 год	Предложение Госкомитета на 2024 год
1.	Подконтрольные расходы	494 425,22	461 999,07
2.	Неподконтрольные расходы	445 851,76	426171,51
3.	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии, тыс.руб.	940 276,99	888170,58
4.	Полезный отпуск на субабонентов, млн.кВт.ч.	4591,27	4591,27
5.	Заявленная мощность, МВт.	1231,80	1231,80
6.	Ставка на содержание, руб./МВт в месяц	63 611,31	60 086,23
7.	НВВ на оплату потерь	114 172,60	113898,72
8.	Средневзвешенный тариф покупки, руб./МВт.ч	3221,12	3212,94
9.	Потери на субабонентов, млн.кВт.ч.	35,45	35,45
10.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./Втч	24,87	24,81
11.	Одноставочный тариф, руб./кВт.ч.	0,22966	0,21826
12.	Итого НВВ	1 054 449,59	1002069,30

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов

Расчеты тарифов соответствуют формам представления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»

8.1. ООО «Татнефть-Энергосбыт» владеет на праве собственности и (или) на ином законном основании трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, участвующими в передаче электрической энергии, суммарной мощностью 2000,233 МВА.

8.2. ООО «Татнефть-Энергосбыт» владеет линиями электропередач, участвующими в передаче электрической энергии, следующих уровней напряжения, присоединенных к трансформаторам, указанным в п.8.1.:

- высокое напряжение (ВН) – 782,64 км.;
- среднее первое напряжение (СН1) – 505,51 км.;
- среднее второе напряжение (СН2) – 4 925,85 км.;
- низкое напряжение (НН) – 1,5 км.

8.3. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии: 8(8553) 386-259

8.4. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: <https://energосbyт.tatneft.ru/>

8.5. У организации отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах субъекта Российской Федерации и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической

энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.
Следовательно, организация соответствует критериям отнесения к ТСО.

На основании изложенного, Госкомитетом ПРЕДЛАГАЕТСЯ:

1. Принять следующие параметры для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Татнефть-Энергосбыт» и АО «Сетевая компания» на 2024 год:

- заявленную мощность в размере 1231,80 МВт;
- полезный отпуск в размере 4591,27 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 35,45 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Татнефть-Энергосбыт» и АО «Сетевая компания» на 2024 год в следующих размерах (без НДС):

с 1 января 2024 года по 30 июня 2024 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	тыс.руб.
0,21826	60 086,23	24,81	444 085,29

с 1 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	тыс.руб.
0,21826	60 086,23	24,81	444 085,29