



ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

31.07.2018

№ 18/1

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

М.Д.Вагина	ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
О.Н.Касьянова	Заместитель начальника Департамента
С.К.Плотников	Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг
Е.В.Захарова	Председатель комитета регулирования естественных монополий
О.И.Критинина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами
С.А.Паньков (право совещательного голоса)	Начальник отдела экономического анализа Томского УФАС России
М.Г.Нечай	Представитель Ассоциации «НП Совет рынка»
А.А.Давидович	СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ – консультант комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг

Кворум Правления имеется.

ПРИСУТСТВОВАЛИ ОТ РЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ:

ПАО «Томскэнергосбыт» - О.А.Шакирова

ПАО «ТРК» - И.Н.Разманова

ООО «Горсети» - Г.В.Шульгин

ПОВЕСТКА ДНЯ (п.1-п.5):

1. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 № 6-744 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области».
2. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 № 6-730 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки публичного акционерного общества «Томская распределительная компания» (ИНН 7017114672), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности на период 2018 - 2022 гг.».
3. О признании утратившим силу приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 № 6-731 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки открытого акционерного общества «Востокгазпром» (ИНН 7017005296), в отношении

которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности на период 2018 - 2022 гг.».

4. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 № 6-726 «Об утверждении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области на 2018 год».

5. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 № 6-729 «Об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2018 год».

По вопросу п. 1 Повестки дня о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 № 6-744 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области»

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову.

В адрес Департамента тарифного регулирования Томской области (далее – Департамент) обратилось ООО «Горсети» с заявлением об установлении дополнительных стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на строительство трансформаторных подстанций и ставок платы за единицу максимальной мощности на строительство трансформаторных подстанций на основании локально-сметных расчетов и сметных расчетов на проектные (изыскательные) работы, выполненных с применением сметных нормативов.

Установление дополнительных стандартизированных тарифных ставок связано с необходимостью их применения в соответствии с выдаваемыми техническими условиями и осуществляемыми проектными решениями.

В соответствии с представленными документами у ООО «Горсети» за 3 предыдущих года отсутствовали рассматриваемые случаи технологического присоединения. В связи с этим, расчеты ставок на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций и ставок платы за единицу максимальной мощности на строительство трансформаторных подстанций выполнены с применением сметных нормативов.

В соответствии с пунктом 13 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания), в случае, если выданные технические условия предусматривают мероприятия по строительству объектов «последней мили», по которым органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов стандартизированные тарифные ставки на период регулирования не установлены, то экономически обоснованные расходы по указанным мероприятиям «последней мили» определяются органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов с учетом смет, представленных территориальными сетевыми организациями, и выполненных с применением сметных нормативов.

Представленные расчеты платы за технологическое присоединение выполнены организацией в соответствии с Методическими указаниями.

Расчет стандартизированных тарифных ставок для строительства трансформаторных подстанций организацией выполнен на основании сметных расчетов, составленных базисно-индексным методом.

На основании вышеизложенного предлагается дополнительно установить для всех сетевых организаций на территории Томской области следующие стандартизированные тарифные ставки:

1. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С5) на территории Томской области:

На территориях городских населенных пунктов, и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов (без учета НДС)				
№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С5), руб./кВт		
		Напряжение 6/10кВ		
		Организация	Эксперты	Отклонение
1	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4 232,31	4 232,31	0,00
2	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от от 500 до 900 кВА включительно	2 881,34	2 881,34	0,00
3	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА включительно	2 055,15	2 055,15	0,00
4	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	6 434,73	6 434,73	0,00

На территориях городских населенных пунктов, и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов (без учета НДС)				
№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С5), руб./кВт		
5	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от от 500 до 900 кВА включительно	4 258,52	4 258,52	0,00
6	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА включительно	2 929,45	2 929,45	0,00

2. Ставки платы за единицу максимальной мощности на строительство объектов «последней мили» при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области:

На территориях городских населенных пунктов, и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов (без учета НДС)				
№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С5), руб./кВт		
		Напряжение 6/10кВ		
		Организация	Эксперты	Отклонение
1	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4 232,31	4 232,31	0,00
2	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от от 500 до 900 кВА включительно	2 881,34	2 881,34	0,00
3	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА включительно	2 055,15	2 055,15	0,00
4	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	6 434,73	6 434,73	0,00
5	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от от 500 до 900 кВА включительно	4 258,52	4 258,52	0,00
6	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА включительно	2 929,45	2 929,45	0,00

ВЫСТУПИЛИ:

М.Г.Нечай, Е.В.Захарова об округлении значений, указанных в проекте приказа.

И.Н.Разманова о невозможности оценить расходы, т.к. материалы в адрес ПАО «ТРК» не направлялись.

М.Д.Вагина отметила, что вопрос рассматривается по заявлению ООО «Горсети».

РЕШИЛИ:

Внести изменение в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 № 6-744 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» <http://www.tomsk.gov.ru>, 29.12.2017), изложив Приложения №№ 7-8 к приказу в следующей редакции:

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций
«последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С₅) на
территории Томской области

1. На территориях городских населенных пунктов (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С ₅), руб./кВт
		Напряжение 6/10кВ
1	Однотрансформаторные, столбовая с масляным трансформатором, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	3 471
2	Однотрансформаторные, столбовая с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	2 312
3	Однотрансформаторные, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	1 748
4	Однотрансформаторные, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	970
5	Двухтрансформаторные, мощностью от 250 до 500 кВА (2*400кВА) включительно	434
6	Двухтрансформаторные, мощностью от 250 до 500 кВА включительно (2*250кВА)	2 549
7	Однотрансформаторные, мощностью свыше 1000 кВА включительно	1 097
8	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	3 849
9	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	1 688
10	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	9 072
11	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4 403
12	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	13 347
13	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	13 497
14	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	15 664
15	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	9 233
16	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	4 113
17	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4 232
18	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	2 881
19	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	2 055
20	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	6 435
21	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4 259
22	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	2 929

2. На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С ₅), руб./кВт
		Напряжение 6/10кВ
1	Однотрансформаторные, столбовая с масляным трансформатором, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	3 471
2	Однотрансформаторные, столбовая с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	2 312
3	Однотрансформаторные, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	4 920
4	Однотрансформаторные, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	3 123
5	Однотрансформаторные, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	1 625
6	Однотрансформаторные, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	1 081
7	Двухтрансформаторные, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	2 535
8	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4 232
9	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	2 881
10	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	2 055
11	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	6 435
12	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4 259
13	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	2 929

».

Ставки платы за единицу максимальной мощности на строительство объектов «последней мили» при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области

I. На территориях городских населенных пунктов

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ставка платы, руб./кВт	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10кВ
Строительство воздушных линий			
1	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	5 632	-
2	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	4 240	-
3	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	5 367	-
4	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	5 055	6 550
5	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	5 760	9 076
6	Опоры железобетонные, изолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	-	1 692
7	Опоры железобетонные (существующие), изолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	838	-
8	Деревянные опоры (существующие), изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	799	-
9	Опоры железобетонные (существующие), изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	888	-
10	Деревянные опоры (существующие), изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	857	-
11	Существующие конструкции и сооружения, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	17	-

Строительство кабельных линий			
1	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	-	811
2	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	1 806
3	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	1 750
4	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	1 926
5	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 100 до 2000 квадратных мм включительно	-	3 765
6	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	1 913
7	В траншеях одна нить кабеля, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 614	-
8	В траншеях одна нить кабеля, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 916	-
9	В траншеях одна нить кабеля, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	3 881	-
10	Горизонтальное наклонное бурение, одна нить кабеля, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	9 672	-
11	Горизонтальное наклонное бурение, одна нить кабеля, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	9 429	-
12	Горизонтальное наклонное бурение, одна нить кабеля, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	9 165	-

Строительство трансформаторных подстанций			
1	Однотрансформаторные, столбовая с масляным трансформатором, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	-	3 471
2	Однотрансформаторные, столбовая с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	2 312
3	Однотрансформаторные, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	1 748
4	Однотрансформаторные, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	970
5	Двухтрансформаторные, мощностью от 250 до 500 кВА (2*400кВА) включительно	-	434
6	Двухтрансформаторные, мощностью от 250 до 500 кВА включительно (2*250кВА)	-	2 549
7	Однотрансформаторные, мощностью свыше 1000 кВА включительно	-	1 097
8	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	-	3 849
9	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	1 688
10	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	9 072
11	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	4 403
12	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	13 347
13	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	13 497
14	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	15 664
15	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	9 233
16	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	-	4 113
17	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	4 232
18	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	2 881
19	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	-	2 055
20	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	6 435
21	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	4 259
22	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	-	2 929

2. На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ставка платы, руб./кВт	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10кВ
Строительство воздушных линий			
1	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	4 180	-
2	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	7 614	-
3	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	11 286	-
4	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	3 350	10 887
5	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	2 138
6	Опоры железобетонные, изолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	-	2 228
7	Опоры железобетонные, неизолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	19 134	11 120
8	Опоры железобетонные, неизолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	-	1 593
9	Опоры железобетонные (существующие), изолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	838	-
10	Деревянные опоры (существующие), изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	799	-
11	Опоры железобетонные (существующие), изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	888	-
12	Деревянные опоры (существующие), изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	857	-
13	Существующие конструкции и сооружения, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	17	-

Строительство кабельных линий			
1	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	-	4 716
2	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	4 325	-
3	В траншеях одна нить кабеля, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 614	-
4	В траншеях одна нить кабеля, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 916	-
5	В траншеях одна нить кабеля, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	3 881	-
6	Горизонтальное наклонное бурение, одна нить кабеля, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	9 672	-
7	Горизонтальное наклонное бурение, одна нить кабеля, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	9 429	-
8	Горизонтальное наклонное бурение, одна нить кабеля, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	9 165	-

Строительство трансформаторных подстанций			
1	Однотрансформаторные, столбовая с масляным трансформатором, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	-	3 471
2	Однотрансформаторные, столбовая с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	2 312
3	Однотрансформаторные, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	-	4 920
4	Однотрансформаторные, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	3 123
5	Однотрансформаторные, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	1 625
6	Однотрансформаторные, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	1 081
7	Двухтрансформаторные, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	2 535
8	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	4 232
9	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	2 881
10	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	-	2 055
11	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	6 435
12	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	4 259
13	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	-	2 929

».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу п. 2 Повестки дня о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 № 6-730 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки публичного акционерного общества «Томская распределительная компания» (ИНН 7017114672), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности на период 2018 - 2022 гг.»

СЛУШАЛИ: М.Д.Вагину.

Данный вопрос вынесен на рассмотрение в связи с принятием Федеральной антимонопольной службой Российской Федерации приказов от 12.07.2018 №979/18 «Об отмене постановления Департамента тарифного регулирования Томской области «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2018 год» и №980/18 «Об отказе в согласовании решения Департамента тарифного регулирования Томской области об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Томской области на уровне ниже предельных минимальных и выше предельных максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2018 год», в которых изложены замечания в части формирования необходимой валовой выручки ПАО «ТРК». В настоящее время данные замечания находятся в процессе рассмотрения экспертами Департамента и согласования с ФАС России.

Предлагается объявить перерыв в рассмотрении указанного вопроса до 07.08.2018.

РЕШИЛИ:

Объявить перерыв в рассмотрении вопроса о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 № 6-730 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки публичного акционерного общества «Томская распределительная компания» (ИНН 7017114672), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности на период 2018 - 2022 гг.» до 07.08.2018.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

М.Г.Нечай: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 3 Повестки дня о признании утратившим силу приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 № 6-731 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки открытого акционерного общества «Востокгазпром» (ИНН 7017005296), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности на период 2018 - 2022 гг.»

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову.

В адрес Департамента тарифного регулирования Томской области (далее – Департамент) поступило письмо ОАО «Востокгазпром» с информацией о том, что объекты электросетевого хозяйства, используемые для оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности), переданы в аренду ОАО «Томскгазпром» с 1 июля 2018 года.

В соответствии с пунктом 24 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178, Департамент на основании имеющейся в его распоряжении информации сделал вывод об отсутствии основания для продолжения действия установленной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Востокгазпром» с 01.07.2018 года, в связи с выявлением несоответствия организации пунктам 1, 2 Критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184.

На основании вышеизложенного предлагается признать утратившими силу приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 № 6-731 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки открытого акционерного общества «Востокгазпром» (ИНН 7017005296), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности на период 2018 - 2022 гг.».

РЕШИЛИ:

Признать утратившим силу с 1 августа 2018 года приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 № 6-731 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки открытого акционерного общества «Востокгазпром» (ИНН 7017005296) в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности на период 2018-2022 гг.» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» <http://www.tomsk.gov.ru>, 29.12.2017).

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

М.Г.Нечай: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 4 Повестки дня о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 № 6-726 «Об утверждении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области на 2018 год»

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову.

ОАО «Томскгазпром» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2018 год. По результатам проведения предварительной экспертизы поступивших документов Департаментом было открыто дело по данному вопросу, распоряжение № 6-688/3 от 20.07.2018 г.

Департаментом при рассмотрении материалов, представленных организацией в рамках открытого дела, был проведен анализ на соответствие критериям ТСО, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям». По результатам анализа ОАО «Томскгазпром» соответствует критериям ТСО.

ОАО «Томскгазпром» осуществляет передачу электрической энергии для собственного и стороннего потребления, применяет обычную систему налогообложения.

Имущество, используемое для осуществления регулируемого вида деятельности, ОАО «Томскгазпром» передано во временное владение и пользование по дополнительному соглашению № 20 от 01.07.2018 к договору аренды недвижимого имущества от 01.01.2015 г. № 1-02-1/АБ/В, заключенному с ОАО «Востокгазпром».

ОАО «Томскгазпром» предлагалось установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год, исходя из следующих параметров:

- плановая величина НВВ – 29 128,79 тыс. руб.;
- годовое значение поступления электроэнергии в сеть, всего – 30 982 тыс. кВт.ч;
- годовое значение поступления мощности в сеть, всего – 3,86 МВт;
- годовое значение объема потерь электрической энергии – 80,2 тыс. кВт.ч.

В результате рассмотрения материалов дела экспертами определена величина НВВ в размере 8 277,99 тыс. руб. Корректировка НВВ произошла по всем статьям сметы затрат, в том числе:

- Затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды приняты экспертами на основании обосновывающих документов и расчетов.
- Арендная плата учтена в соответствии с пп.5 п. 28 Основ ценообразования.
- Прочие услуги сторонних организаций приняты экспертами на основании обосновывающих документов и расчетов

В соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20/э-2, индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, которые территориальные сетевые организации оказывают друг другу, то есть для взаиморасчетов пары сетевых организаций, определяются исходя из разности между тарифной выручкой сетевой организации - получателя услуги по передаче электрической энергии, получаемой ею от потребителей электрической энергии на всех уровнях напряжения, и необходимой валовой выручкой (с учетом расходов на оплату нормативных технологических потерь в сетях и средств, получаемых (оплачиваемых) от других сетевых организаций).

В соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, экспертами в расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии между сетевыми организациями приняты в расчет объем сальдо-перетока электрической энергии и величина заявленной мощности, согласованные между сетевыми организациями ПАО «ТРК» и ОАО «Томскгазпром», и ОАО «Томскгазпром» и АО «Оборонэнерго».

Сбор НВВ Организации обеспечивается за счет следующих источников:

– индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии между ПАО «ТРК» и ОАО «Томскгазпром».

Сводная информация о параметрах, принятых в расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии между ПАО «ТРК» и ОАО «Томскгазпром», ОАО «Томскгазпром» и ОАО «Оборонэнерго» на 2018 год, приведена в таблице.

Наименование территориальной сетевой организации	НВВ организации, на оплату потерь, принимаемая в расчет, тыс. руб.	НВВ организации на содержание электрических сетей, принимаемая в расчет, тыс. руб.	Сальдо-переток электрической энергии с ПАО «ТРК», млн. кВт*ч	Заявленная мощность с ПАО «ТРК», МВт	Сальдо-переток электрической энергии с ОАО «Оборонэнерго», млн. кВт*ч	Заявленная мощность с ОАО «Оборонэнерго», МВт
ОАО «Томскгазпром»	24 386,64	8 277,99	30,982	3,860	6,68	0,843

На основании вышеизложенного предлагается установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ПАО «ТРК» – ОАО «Томскгазпром» и ОАО «Томскгазпром» - Филиал «Забайкальский» ОАО «Оборонэнерго» на 2018 год, который вступает в силу 1 августа 2018 года.

Без учета НДС

Наименование сетевых организаций <*>	I полугодие			2 полугодие*		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный 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	2	3	4	5	6	7
ПАО «ТРК» – ОАО «Томскгазпром»	-	-	-	495 052,59	6,05	0,75078
ОАО «Томскгазпром» - Филиал «Забайкальский» ОАО «Оборонэнерго»	-	-	-	1 323 365,11	347,74	2,45440

Сетевая организация, указанная первой в паре смежных сетевых организаций, является плательщиком услуг по передаче электрической энергии (организация - плательщик), организация указанная второй в паре, - исполнитель услуг по передаче электрической энергии (организация - получатель).

РЕШИЛИ:

Внести с 1 августа 2018 года изменения в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 № 6-726 «Об утверждении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области на 2018 год» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» <http://www.tomsk.gov.ru>, 29.12.2017), заменив в приложении 1 к приказу строки

«	ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ОАО «Востокгазпром» (ИНН 7017005296)	902 497,27	187,35	1,52826	844 103,77	190,26	1,46009	»
«	ОАО «Востокгазпром» (ИНН 7017005296) - ОАО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225)	1 381 200,76	313,79	2,26703	1 323 365,35	322,42	2,27566	»
	строками							
«	ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ОАО «Томскгазпром» (ИНН 7019035722)	-	-	-	495 052,59	6,05	0,75078	»
«	ОАО «Томскгазпром» (ИНН 7019035722) - ОАО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225)	-	-	-	1 323 365,11	347,74	2,45440	»

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу п. 5 Повестки дня о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 № 6-729 «Об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2018 год»

СЛУШАЛИ: М.Д.Вагину.

Данный вопрос вынесен на рассмотрение в связи с принятием Федеральной антимонопольной службой Российской Федерации приказов от 12.07.2018 №979/18 «Об отмене постановления Департамента тарифного регулирования Томской области «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2018 год» и №980/18 «Об отказе в согласовании решения Департамента тарифного регулирования Томской области об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Томской области на уровне ниже предельных минимальных и выше предельных максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2018 год», в которых изложены замечания в части формирования необходимой валовой выручки ПАО «ТРК». В настоящее время замечания, изложенные в данном приказе, находятся в процессе рассмотрения экспертами Департамента и согласования с ФАС России.

Предлагается объявить перерыв в рассмотрении указанного вопроса до 07.08.2018.

РЕШИЛИ:

Объявить перерыв в рассмотрении вопроса о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 № 6-729 «Об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2018 год» до 07.08.2018.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: 3А

О.Н.Касьянова: 3А

С.К.Плотников: 3А

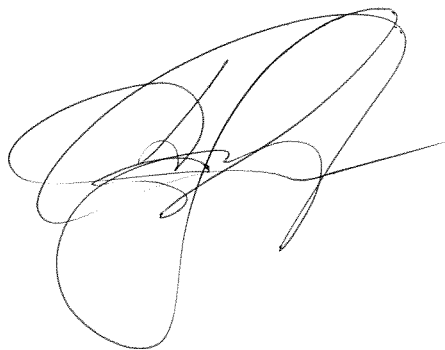
Е.В.Захарова: 3А

О.И.Критинина: 3А

М.Г.Нечай: 3А

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь Правления



А.А.Давидович