

Управление по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа

ПРОТОКОЛ

Заседания комиссии по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа

от 27 декабря 2017 года № 19

г. Нарьян-Мар, ул. Ненецкая, д. 20

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ

Исполняющий обязанности
начальника Управления по государственному
регулированию цен (тарифов) НАО

Л.В. Тихомирова

СЕКРЕТАРЬ

Начальник отдела регулирования
производственно-технической сферы и
государственного контроля (надзора)
Управления по государственному
регулированию цен (тарифов) НАО

Е.С. Кислякова

ЧЛЕНЫ КОМИССИИ:

Е.А. Кравцова
Е.Н. Лахно
О.В. Чебаевских
Л.А. Волынец

Член межотраслевого совета
потребителей по вопросам деятельности
субъектов естественных монополий
при губернаторе НАО

Г.В. Сопочкин

Дата заседания комиссии: 27.12.2017

Начало работы комиссии: 14 часов 00 минут.

Место проведения: Управление по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа, г. Нарьян-Мар, ул. Ненецкая, д. 20

1. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на основе долгосрочных параметров регулирования.

(докладчик Кравцова Е.А.)

На рассмотрение представлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (далее – Предприятие) на 2018 год в рамках долгосрочного периода 2015-2019 годов.

Управление по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа провело экономическую экспертизу тарифов по передаче электрической энергии по электрическим сетям.

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии производился с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

В результате проведенного анализа соответствия Предприятия критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» определена сетевой организацией, отвечающей критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Полезный отпуск электроэнергии потребителям принят:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Предложено ООО «ЛУКОЙЛ- ЭНЕРГОСЕТИ»	Принято Управлением
1	Поступление электроэнергии в сеть	млн. кВтч	388,08	388,08
2	Технологический расход (потери)	млн. кВтч	28,99	28,99
	то же в %	%	7,47	7,47
3	Полезный отпуск электроэнергии потребителям, в том числе:	млн. кВтч	359,09	359,09
	ВН	млн. кВтч	70,79	70,79
	СН-1	млн. кВтч	110,24	110,24
	СН-2	млн. кВтч	178,07	170,86

Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии принята в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром в размере 7,47%.

Объем воздушных и кабельных линий электропередач, трансформаторных подстанций и распределительных пунктов в условных единицах принят с учетом представленных Предприятием данных в размере 2077,88 условных единиц.

Согласно Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 года № 98-э, регулирующий орган ежегодно производит корректировку НВВ, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

Подконтрольные расходы скорректированы в связи с изменением плановых показателей расчета на 2018 год, а именно:

- индекса потребительских цен, принимаемого в расчет в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, разработанным Минэкономразвития России.

Показатели	Ед. изм.	ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»	Принято Управлением
		2018	2018
инфляция	%	4,5	3,7
индекс эффективности операционных расходов	%	2,5	2,5
количество активов	у.е.	2077,8	2077,8
индекс изменения количества активов	%	0	0
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,019	1,011

Объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», осуществляющей регулируемую деятельность, приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Предложение Предприятия	Принято УГРЦТ НАО на 2017 год	Расходы не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
				сумма	основание
1.	ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, Всего	88 646,70	72 836,59	-15 810,11	Расходы определены индексацией ИП, утвержденных на 2017 год на коэффициент индексации, в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э.
1.1	Сырье и материалы	2 656,06	9 781,01	7 124,95	
1.2	Ремонт основных фондов	0,0	950,76	950,76	
1.3	Оплата труда	33 256,23	32 176,60	-1 079,63	
1.4	Другие подконтрольные расходы	52 734,41	29 928,22	-22 806,19	
	из них соц.выплаты	5 412,05	5 369,96	-42,09	
2.	НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, Всего	80 271,56	70 165,22	-10 106,34	
2.1	Энергия на хозяйственные нужды	585,70	585,70	0	Принято в соответствии с представленным обоснованием
2.2	Страховые взносы	10 043,38	9 717,33	-326,05	Расходы определены исходя из отчислений от ФОТ
2.3	Налоги и другие обязательные платежи и сборы, в том числе	1 393,01	1342,49	-50,52	Рассчитано в соответствии с законодательством
	Налог на прибыль, в том числе	1 393,01	1342,49	-50,52	
2.4	Плата за аренду имущества	68 089,47	58 519,70	-9569,77	Расходы на аренду учтены исходя из величины амортизации, рассчитанной на максимальный срок использования и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу в соответствии с представленными Предприятием обосновывающими документами (по данным бухгалтерского учета)
3.	Прибыль на развитие производства	160	0	-160,00	Отсутствует утвержденная инвестиционная программа Предприятия
4.	Корректировки НВВ в соответствии с методическими указаниями (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э) и Основами ценообразования (постановление Правительства №1178 от 29.12.2011)	6 554,08	7 751,99	1197,91	Корректировка с учетом изменения полезного отпуска, и недополученных доходов по итогам 2016 года в соответствии с прилагаемым расчетом.
5.	НВВ	175 472,34	150 753,80	-24 718,54	

тыс. руб.

Предприятием расходы стоимости покупки электроэнергии в целях компенсации потерь в сетях предложены в размере 101 171,61 тыс. руб.

Управлением расходы на компенсацию потерь с учетом уточнения стоимости покупки электроэнергии в целях компенсации потерь в сетях в соответствии с приложенными Предприятием обосновывающими документами приняты в размере 98 265,6 тыс. руб.

Тариф покупки электроэнергии на 1 полугодие 2018 года учтен в размере 3,3397 руб./кВтч. (дополнительное соглашение к договору купли-продажи (поставки) электрической энергии с ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС» от 31.12.2016 №ЛС-119/16 на 2017 год), тариф на 2 полугодие 2018 года – 3,4399 руб./кВтч. (с учетом рекомендованного индекса роста на электрическую энергию на 2018 год в размере 3%).

Размер необходимой прибыли, относимой на передачу электрической энергии на 2018 год, запланирован Предприятием в размере 6 965,06 тыс. руб.

УГРЦТ НАО размер необходимой прибыли, относимой на передачу электрической энергии на 2018 год, принят в размере 6 712,45 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка с учетом затрат на покупку потерь на 2018 год составит 249 019,4 тыс. руб.

В результате проведенной экспертизы предлагаю:

1. Внести в приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 19.12.2014 № 106 «О долгосрочных параметрах регулирования и необходимой валовой выручке на долгосрочный период регулирования общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (с изменениями, внесенными приказом Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 28.12.2016 № 83) изменение, заменив в таблице Приложения 2 цифру «151 209,97» цифрой «150 753,80».

2. Утвердить для ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» экономически обоснованные тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год со следующей календарной разбивкой:

- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 в размере:

Двухставочный тариф:

Ставка за содержание электрических сетей:

ВН – 73 506,41 руб./МВт в месяц,

СН1 – 184 979,78 руб./МВт в месяц,

СНII – 478 008,12 руб./МВт в месяц.

Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях:

ВН – 29,00 руб./МВт·ч,

СН1 – 119,25 руб./МВт·ч,

СНII – 449,70 руб./МВт·ч.

Одноставочный тариф:

ВН – 0,13066 руб./кВт·ч

СН1 – 0,37508 руб./кВт·ч.

СНII – 1,12485 руб./кВт·ч.

- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере:

Двухставочный тариф:

Ставка за содержание электрических сетей:

ВН – 73 506,45 руб./МВт в месяц,

СН1 – 184 979,77 руб./МВт в месяц,

СН2 – 478 053,71 руб./МВт в месяц.

Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях:

ВН – 30,71 руб./МВт·ч,

СН1 – 120,50 руб./МВт·ч,

СН2 – 521,11 руб./МВт·ч.

Одноставочный тариф:

ВН – 0,13236руб./кВт·ч

СН1 – 0,37633 руб./кВт·ч.

СН2 – 1,19625 руб./кВт·ч.

НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации – 150 753,8 тыс. руб.

3. Направить проект приказа о тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год на согласование в Федеральную антимонопольную службу.

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 19.12.2017 №1747/17 для Ненецкого автономного округа установлены предельные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2018 год в размере:

Вариант тарифа	Двухставочный тариф							
	Ставка (тариф) на содержание электрических сетей				Ставка (тариф) технологического расхода (потерь) электрической энергии на передачу по сетям			
	(руб./МВт. в месяц)				(руб./МВт.ч.)			
	Уровень напряжения				Уровень напряжения			
	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
Минимальный тариф								
с 01.01.2018 - 30.06.2018	82 676,32	205 585,61	540 949,48	0,00	24,73	119,25	445,20	0,00
с 01.07.2018 - 31.12.2018	82 676,32	205 585,61	540 949,48	0,00	24,73	119,25	445,20	0,00
Максимальный тариф								
с 01.01.2018 - 30.06.2018	107 162,11	273 415,75	641 336,75	0,00	35,29	120,46	449,70	0,00
с 01.07.2018 - 31.12.2018	109 305,35	278 884,07	654 163,49	0,00	37,05	126,48	472,19	0,00

Вариант тарифа	Одноставочный тариф			
	(руб./кВт.ч.)			
	Уровень напряжения			
	ВН	СН1	СН2	НН
Минимальный тариф				
с 01.01.2018 - 30.06.2018	0,13901	0,39977	1,27440	0,00
с 01.07.2018 - 31.12.2018	0,13901	0,39977	1,27440	0,00
Максимальный тариф				
с 01.01.2018 - 30.06.2018	0,18342	0,49059	1,36550	0,00
с 01.07.2018 - 31.12.2018	0,18892	0,50531	1,40647	0,00

С учетом вышеизложенного установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на экономически обоснованном уровне на 2018 года приведет к снижению установленного предельного минимального уровня тарифов по ставке (тарифу) на содержание электрических сетей, одноставочному тарифу и увеличению установленного предельного максимального уровня тарифов по ставке (тарифу) технологического расхода (потерь) электрической энергии на передачу по сетям на уровне напряжения СН2 по Ненецкому автономному округу.

В соответствии с регламентом, утвержденным приказом ФСТ России от 07.12.2004 № 236-э (в ред. от 07.08.2006) «Об утверждении Порядка согласования решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении тарифов на уровне выше максимального или ниже минимального уровня, установленного федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов», в случае принятия решения ниже предельного минимального уровня и выше предельного максимального, установленного федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, требуется согласование решения об установлении тарифов на уровне ниже предельного минимального и выше предельного максимального.

РЕШИЛИ:

1. Внести в приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 19.12.2014 № 106 «О долгосрочных параметрах регулирования и необходимой валовой выручке на долгосрочный период регулирования общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (с изменениями, внесенными приказом Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 28.12.2016 № 83) изменение, заменив в таблице Приложения 2 цифру «151 209,97» цифрой «150 753,80».

2. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2018 года тарифы на передачу электрической энергии для ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» в следующих размерах:

- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 в размере:

Двухставочный тариф:

Ставка за содержание электрических сетей:

ВН – 73 506,41 руб./МВт в месяц,

СН1 – 184 979,78 руб./МВт в месяц,

СНII – 478 008,12 руб./МВт в месяц.

Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях:

ВН – 29,00 руб./МВт·ч,

СН1 – 119,25 руб./МВт·ч,

СНII – 449,70 руб./МВт·ч.

Одноставочный тариф:

ВН – 0,13066 руб./кВт·ч

СН1 – 0,37508 руб./кВт·ч.

СНП – 1,12485 руб./кВт·ч.

- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере:

Двухставочный тариф:

Ставка за содержание электрических сетей:

ВН – 73 506,45 руб./МВт в месяц,

СН1 – 184 979,77 руб./МВт в месяц,

СНП – 478 053,71 руб./МВт в месяц.

Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях:

ВН – 30,71 руб./МВт·ч,

СН1 – 120,50 руб./МВт·ч,

СНП – 521,11 руб./МВт·ч.

Одноставочный тариф:

ВН – 0,13236руб./кВт·ч

СН1 – 0,37633 руб./кВт·ч.

СНП – 1,19625 руб./кВт·ч.

НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации – 150 753,8 тыс. руб.

3. В соответствии с регламентом, утвержденным приказом ФСТ России от 07.12.2004 № 236-э (в ред. от 07.08.2006) «Об утверждении Порядка согласования решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении тарифов на уровне выше максимального или ниже минимального уровня, установленного федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов», в случае принятия решения ниже предельного минимального уровня и выше предельного максимального, установленного федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, требуется согласование решения об установлении тарифов на уровне ниже предельного минимального и выше предельного максимального.

Направить проект приказа о тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год на согласование в Федеральную антимонопольную службу.

Результаты голосования: «За» - 4 чел.,

Представитель Ассоциации НП «Совет рынка» - «Против».

От представителя УФАС по НАО по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

2. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа, на 2018 год.

(докладчик Кравцова Е.А.)

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и на основании 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 РФ от 27.12.2004 № 861, пункта 7 Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 29.08.2017 № 1135/17 (далее Методические указания), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа, перечисленных в Приложении, устанавливается уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

1. Предлагается установить и ввести в действие с 01 января 2018 года по 31 декабря 2018 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа:

1) для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при присоединении энергопринимающих устройств, 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 20 кВ включительно, 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;

2) для садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций;

3) для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребов, сараи), в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость), умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне

напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций;

4) для религиозных организаций в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2. Под расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего уровень напряжения, указанный в заявке, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной в установленном порядке и реализуемой в сроки, предусмотренные подпунктом «б» пункта 16 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 РФ от 27.12.2004 № 861, начиная с даты подачи заявки в сетевую организацию.

3. Плата для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) по первой и(или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится по стандартизированным тарифным ставкам или по ставкам платы за единицу максимальной мощности, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

4. В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного энергопринимающего устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и(или) превышены расстояния, указанные в пункте 1 настоящего приказа, расчет платы за технологическое присоединение производится по стандартизированным тарифным ставкам или по ставкам платы за единицу максимальной мощности, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

5. В соответствии с п. 87 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 территориальные сетевые организации ежегодно, не позднее 1 ноября, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов сведения о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим

сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1.

Расчет выпадающих доходов, а именно расходы на выполнение организационно-технических мероприятий и расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение); расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки; расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, осуществляет регулируемая организация.

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, в УГРЦТ НАО (далее - Управление) представили:

ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» (исх. № 3384 от 31.10.2017);

МП ЗР «Севержилкомсервис» (исх. № 3038-01 от 31.10.2017);

ООО «Лукойл-Энергосети» (исх. № 02-05/6487 от 16.11.2017).

1) ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»:

По данным ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» фактические средние данные по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств до 15 кВт за три предыдущих года соответствуют 476 выполненным договорам на 1921 кВт.

Управлением откорректировано количество подключений до 15 кВт в соответствии с представленными Предприятием реестрами и актами подключений за 2014-2016 годы. Принято 520 подключений на 2018 год с присоединяемой мощностью 2 205,67 кВт.

На основании изложенного, в соответствии с проведенными расчетами, выпадающие доходы ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» от присоединения энергопринимающих устройств на 2018 год приняты в размере 1121,76 тыс. руб.

2) МП ЗР «Севержилкомсервис»:

По данным МП ЗР «Севержилкомсервис» на 2018 год запланировано 29 подключений к электрическим сетям энергопринимающих устройств до 15 кВт суммарной мощностью 243,33 кВт в соответствии с поданными заявками на 2018 год.

В представленных Предприятием материалах отсутствует подтверждение фактических затрат за 2016 год на осуществление технологического присоединения, документальное подтверждение (акты, договоры) осуществления подключения и информации по подключенной мощности.

Управлением откорректировано количество подключений до 15 кВт в соответствии с представленными Предприятием реестрами подключений. Принято 22 подключения на 2018 год с присоединяемой мощностью 218 кВт.

На основании изложенного, в соответствии с проведенными расчетами, выпадающие доходы МП ЗР «Севержилкомсервис» от присоединения энергопринимающих устройств на 2018 год составят 162,94 тыс. руб.

3) АО «Оборонэнерго» филиал «Северный» не представило расчета выпадающих доходов на 2018 год, так как не имеет фактических расходов по технологическому присоединению за 2014-2016 годы и плана на 2018 год.

Управлением выпадающие доходы не устанавливаются в связи с отсутствием плана присоединений энергопринимающих устройств указанных категорий заявителей на 2018 год.

4) общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ».

По данным Предприятия фактические данные по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств до 15 кВт представлены за 2016 год и соответствуют 8 выполненным договорам на 14 кВт.

Управлением откорректировано количество подключений до 15 кВт в соответствии с представленными организацией реестрами и актами подключений за 2016 год. Принято 4 подключения на 2018 год с присоединяемой мощностью 28 кВт.

На основании изложенного, в соответствии с проведенными расчетами, выпадающие доходы ООО «ЛУКОЙЛ-Энергосети» от присоединения энергопринимающих устройств на 2018 год отсутствуют.

5) ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» впервые подано заявление по установлению ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2017 год. Выпадающих доходов от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) на 2018 год не заявлено.

Управлением выпадающие доходы не устанавливаются в связи с отсутствием плана присоединений энергопринимающих устройств указанных категорий заявителей на 2018 год.

6. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа, составляет 7849,94 рублей за присоединение.

РЕШИЛИ:

1. Установить и ввести в действие с 01 января 2018 года по 31 декабря 2018 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа:

1) для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при присоединении энергопринимающих устройств, 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 20 кВ включительно, 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;

2) для садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость), умноженных на количество членов этих объединений, при условии

присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций;

3) для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребов, сараев), в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость), умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций;

4) для религиозных организаций в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2. Под расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего уровень напряжения, указанный в заявке, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной в установленном порядке и реализуемой в сроки, предусмотренные подпунктом «б» пункта 16 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 РФ от 27.12.2004 № 861, начиная с даты подачи заявки в сетевую организацию.

3. Плата для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) по первой и(или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится по стандартизированным тарифным ставкам или по ставкам платы за единицу

максимальной мощности, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

4. В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного энергопринимающего устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и(или) превышены расстояния, указанные в пункте 1 настоящего приказа, расчет платы за технологическое присоединение производится по стандартизированным тарифным ставкам или по ставкам платы за единицу максимальной мощности, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

5. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа, составляет 7849,94 рублей за присоединение.

Выпадающие доходы от деятельности по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые учитываются в тарифах на электрическую энергию (мощность) на 2018 год, составляют:

ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» – 1121,76 тыс. руб.;

МП ЗР «Севержилкомсервис» – 162,94 тыс. руб.

Результаты голосования: «За» - 5 чел.,

От представителя УФАС по НАО по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

3. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа, на 2018 год.

(докладчик Кравцова Е.А.)

Расчет стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к сетям произведен в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания).

Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) и ставки на единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий.

Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих

сетевым организациям и иным лицам произведен на основе материалов, представленных организациями, согласно разделу II Методических указаний.

В выборку включены расходы на технологическое присоединение:

- ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» за 2014-2016 годы;

- ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» за 2016 год;

- МП ЗР «Севержилкомсервис» за 2014-2015 годы, за 2016 год данные не включены ввиду отсутствия подтверждения: затрат на осуществленные технологические подключения; количества подключений и информации по подключенной мощности.

По остальным организациям отсутствуют фактические затраты по технологическим подключениям за 2014-2016 годы (филиал «Северный» АО «Оборонэнерго», ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (ставки установлены с 2017 года), СПК «Нарьяна ты», МУП «Амдермасервис»).

Для заявителей, запрашивающих третью категорию надежности электроснабжения, на уровне напряжения ниже 35 кВ с максимальной мощностью до 8900 кВт включительно, в том числе для заявителей, подающих заявку в целях временного технологического присоединения, 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), а также для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств:

C_1 – 7849,94 руб. за одно присоединение – по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б»), в том числе в разбивке по следующим ставкам:

$C_{1.1}$ – 2515,03 руб. за одно присоединение – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю;

$C_{1.2}$ – 5334,91 руб. за одно присоединение – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий;

При технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ:

На территории городских населенных пунктов:

$C_{1.1}^{\max}$ – 381,43 руб./кВтч

$C_{1.2}^{\max}$ – 809,09 руб./кВтч

На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов:

$C_{1.1}^{\max}$ – 251,84 руб./кВтч

$C_{1.2}^{\max}$ – 534,20 руб./кВтч.

Стандартизированные тарифные ставки C_2 , C_3 , C_4 , C_5 , C_6 , C_7 рассчитываются регулирующим органом на основании сводной информации, представленной территориальными сетевыми организациями в соответствии с приложением № 1 к Методическим указаниям, отдельно для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

В связи с тем, что у регулируемых организаций отсутствуют фактические и планируемые расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения, стандартизированные ставки на покрытие расходов сетевых организаций на строительство объектов «последней мили» не устанавливаются.

В случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов «последней мили», соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть дополнительно установлены регулирующим органом в течение периода регулирования по обращению сетевой организации.

Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

В случае если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителя отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то размер платы за технологическое присоединение (P) определяется следующим образом:

$$P = C_1 \text{ (руб.)}$$

где:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка.

РЕШИЛИ:

1. Установить и ввести в действие с 01 января 2018 года по 31 декабря 2018 года:

1) стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам на территории Ненецкого автономного округа:

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер ставки за одно присоединение
1		2	
C_1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам*, в том числе:	руб.	7 849,94
$C_{1.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб.	2 515,03
$C_{1.2}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб.	5 334,91

* Указанная ставка рассчитывается по каждому мероприятию, указанному в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17 (кроме подпункта «б»).

Примечание:

Ставки платы, указанные в таблице, также распространяются на заявителей, подавших заявку в целях временного технологического присоединения

энергопринимающих устройств.

Стандартизированные тарифные ставки установлены без учета НДС.

2) ставки за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт:

	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт) (без НДС)
1	2	3
На территории городских населенных пунктов:		
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	381,43
2.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	809,09
На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов:		
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией ТУ заявителю	251,84
2.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	534,20

3) формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям:

В случае если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителя отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то размер платы за технологическое присоединение (Р) определяется следующим образом:

$$P = c_1 \text{ (руб.)}$$

где:

c_1 – стандартизированная тарифная ставка.

Результаты голосования: «За» - 4 чел.,

Представитель Ассоциации НП «Совет рынка» - «Против» (с учетом особого мнения).

От представителя УФАС по НАО по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

4. Рассмотрение и установление размеров предельных торговых надбавок к ценам на продовольственные товары в сельских населенных пунктах

(докладчик Кислякова Е.С.)

В рамках реализации государственной программы «Развитие сельского хозяйства и регулирование рынков сельскохозяйственной продукции, сырья и продовольствия в Ненецком автономном округе», утвержденной постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 22.10.2014 № 405-п, за счет средств окружного бюджета на 2018 год предусмотрены субсидии юридическим лицам и индивидуальным предпринимателям на возмещение части затрат по доставке продовольственных товаров в сельские населенные пункты округа (80% и 95% (острова Колгуев и Вайгач) от суммы транспортных расходов по доставке в сельские населенные пункты НАО).

Перечень продовольственных товаров, на которые регулируется торговая надбавка (далее Перечень), утверждается постановлением Администрации Ненецкого автономного округа. В настоящее время действует Перечень, установленный постановлением от 12.01.2016 N 1-п "Об утверждении Порядка предоставления субсидии организациям потребительской кооперации, осуществляющим деятельность в сельских населенных пунктах Ненецкого автономного округа, в целях частичного финансового обеспечения (возмещения) затрат по доставке продовольственных товаров для реализации населению в сельских населенных пунктах" (далее – Порядок).

В целях сдерживания цен на продовольственные товары, на доставку которых в сельские населенные пункты Ненецкого автономного округа предоставляются субсидии, устанавливается размер предельных торговых надбавок, учитывающих сумму возмещения транспортных расходов, предусмотренную в бюджете.

УГРЦТ НАО приказом от 29.06.2017 № 13 установлены предельные размеры торговых надбавок к ценам на продовольственные товары, реализуемые на островах Колгуев и Вайгач.

Управлением по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее – Управление) проведен анализ фактических финансовых показателей розничной торговли за 2014 - 2016 годы по организациям потребкооперации, являющимися крупнейшими торговыми организациями в сельских населённых пунктах Ненецкого автономного округа.

Издержки обращения по торговле представлены с разбивкой по статьям затрат в динамике за ряд лет на основании отчета о прибылях и убытках (форма № 2 баланса), статистической отчетности (форма 1-учет), ведомственной отчетности (формы 1-торг и №3ф), данных аналитического учета.

Размер торговой надбавки определяется отношением издержек обращения к обороту в покупных ценах.

При расчете торговой надбавки на продовольственные товары издержки обращения по торговле распределены на продовольственную (без учета оборота алкогольной продукции) и промышленную группы пропорционально удельному весу каждой составляющей в общем объеме товарооборота в покупных ценах.

Транспортные расходы в издержках обращения рассчитаны с учетом субсидии исходя из установленного размера возмещения транспортных расходов по доставке продовольственных товаров, предусмотренных Порядком.

При формировании плановых показателей на 2018 год расходы по статьям затрат рассчитаны с учетом динамики расходов, сложившихся за 2014-2016 годы и индексов-дефляторов в соответствии с прогнозными показателями социально-экономического развития на 2018 год, рекомендованных Минэкономразвития РФ.

Расчет необходимой прибыли произведён исходя из размера рентабельности от 7% (по потребительским обществам с наибольшими удельными затратами) до 15% (по потребительским обществам с наименьшими удельными затратами).

В результате экономически обоснованные торговые надбавки сложились в размере от 75 до 100 процентов.

Для получения субсидии из бюджета юридические лица и индивидуальные предприниматели обязаны формировать розничные цены на продовольственные товары, включенные в Перечень, с учетом утверждённых предельных размеров торговых надбавок.

По результатам проведенной экспертизы предложений предприятий

розничной торговли рекомендуется установить предельный размер торговых надбавок к ценам на продовольственные товары, включенные в перечень продовольственных товаров, на которые регулируется торговая надбавка, в размере 100 процентов.

РЕШИЛИ:

1. Установить предельные торговые надбавки к ценам на продовольственные товары, реализуемые в сельских населенных Ненецкого автономного округа (за исключением сельских населенных пунктов, расположенных на островах Колгуев и Вайгач), в размере 100 процентов.

2. Размеры торговых надбавок, применяемые при ценообразовании юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями, получающими субсидию из окружного бюджета и осуществляющими розничную торговлю продовольственными товарами в сельских населенных пунктах Ненецкого автономного округа (за исключением сельских населенных пунктов, расположенных на островах Колгуев и Вайгач), не должны превышать установленный размер предельных торговых надбавок.

Результаты голосования: «За» - 4 чел.,

От представителя УФАС по НАО по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

Председательствующий



Л.В. Тихомирова

Секретарь



Е.С. Кислякова