

Управление по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа

ПРОТОКОЛ

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

от 6 июня 2018 года № 6

г. Нарьян-Мар, ул. Ненецкая, 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

С.Г. Неверова

ЧЛЕНЫ КОМИССИИ:

Е.А. Кравцова
А.М. Воронова
Л.А. Волынец

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

Начальник отдела ценообразования и
экспертизы ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

Ж.В. Лейс

Ведущий инженер отдела механо-
энергетического обеспечения,
автоматизации и метрологии
ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»

А.Ю. Бабушкин

1. Рассмотрение вопроса об установлении плановых значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» на 2018-2020 годы.

(докладчик Холодов И.Е.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа организациями ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» и ОАО «Нарьян-Марокргаз» представлены материалы для расчета и установления плановых значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям государственного унитарного предприятия «Ненецкая коммунальная компания» на 2018-2020 годы.

УГРЦТ НАО проведена экспертиза представленных материалов на основе постановления Правительства Российской Федерации от 18.10.2014 № 1074, Методики расчета плановых и фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденной приказом Минэнерго России от 15.12.2014 № 926, внесены корректировки, произведены расчеты и определены плановые значения показателей.

РЕШИЛИ:

Установить для ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» на 2018-2020 годы:

1. Плановый показатель надежности оказываемых услуг:
2018 г. – 0,9927;
2019 г. – 0,9937;
2020 г. – 0,9947;
2. Плановый показатель качества оказываемых услуг:
2018 г. – 0,9978;
2019 г. – 0,9988;
2020 г. – 0,9998;
3. Обобщенный плановый показатель надежности и качества оказываемых услуг:
2018 г. – 0,9943;
2019 г. – 0,9952;
2020 г. – 0,9962.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

2. О пересмотре установленных тарифов на электрическую энергию, поставляемую Энергоцентром-125 МВт «Южное Хыльчую ООО «Лукойл - Коми» на территории Ненецкого автономного округа на 2018 год.

(докладчик Кравцова Е.А.)

В рамках исполнения приказа Федеральной антимонопольной службы от 24.04.2018 № 545/18 «О рассмотрении разногласий в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, возникающих между органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, и потребителями, между ООО «Башнефть-Полюс» и Управлением по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (вх. № 13599/18 от 30.01.2018)» (далее – решение ФАС России) и в соответствии с протоколом заседания правления ФАС России от

19.04.2018 № 3-11/18 выполнен перерасчет установленных на 2018 год тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям Обществом с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» (далее – Общество) с 1 июля 2018 года.

В соответствии с решением ФАС России в расчете необходимой валовой выручки Общества на 2018 год учтены расходы по статье затрат «Расходы на топливо» в размере 57 3716,53 тыс. руб.

Размер необходимой валовой выручки в результате перерасчета тарифов на электрическую энергию на 2018 год составил 996 789,211 тыс. руб., в том числе:

№	Показатели	Ед. изм.	УГРЦТ	УГРЦТ пересмотр
			2018г	2018г
1	Выработано электрической энергии	кВт.ч	793 772 290	793 772 290
2	Расход эл/энергии на собствен-ные нужды электростанции	кВт.ч	20 673 772	20 673 772
3	Отпуск с шин	кВт.ч	773 098 518	773 098 518
4	Получено электроэнергии со стороны	кВт.ч		
5	Потери электроэнергии в сетях	кВт.ч	35 724 661	35 724 661
6	Полезный отпуск, в т.ч.:	кВт.ч	737 373 857	737 373 857
6.1.	На производственные нужды	кВт.ч	525 230 155	525 230 155
7.	Сторонние потребители (товарная продукция), в т.ч.:		212 143 702	212 143 702
7.1.	население	кВт.ч		
7.2.	прочие потребители	кВт.ч	212 143 702	212 143 702
	Товарная продукция I полугодия	кВт.ч	102 515 487	102 515 487
	Товарная продукция II полугодия	кВт.ч	109 628 215	109 628 215
	Затраты на производство электрической энергии			
8	Топливо на технологические цели	руб.	1 440 862 481	573 716 530
9	Амортизация оборудования	руб.	1 445 238 531	1 445 238 531
11	Ремонт и тех. обслуживание	руб.	1 314 448 470	1 314 448 470
12	Прочие расходы	руб.	216 005 972	216 005 972
13	Итого цеховая себестоимость, в т.ч.:	руб.	4 416 555 453	3 549 409 502
13.1	на теплоэнергию	руб.	229 396 971	158 891 561
13.2	на производство и передачу электроэнергии	руб.	4 187 158 482	3 390 517 941
14	Расходы на теплоэнергию относимые на производство и передачу электроэнергии	руб.	106 943 864	74 074 551
15	Итого цеховая себестоимость на производство и передачу электроэнергии	руб.	4 294 102 346	3 464 592 492
16	Себестоимость товарного отпуска	руб.	1 235 420 488	996 769 103
17	Прибыль	руб.	20 107	20 107
18	Стоимость товарного отпуска	руб.	1 235 440 595	996 789 211
19	Стоимость производства 1 кВт.ч	руб/кВт.ч	5,82	4,70
	- I полугодие		5,73	5,73
	- II полугодие		5,91	3,73
20	Доходы от проч. потребителей	руб.	1 235 440 595	996 789 211
	- I полугодие	руб.	587 413 741	587 413 741
	- II полугодие	руб.	648 026 854	409 375 470

В результате перерасчета тарифов с 1 июля 2018 года, тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям (без учета НДС) составили: на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 года:

для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению):

1. Одноставочный тариф – 3,73 руб./кВт·ч;

2. Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток:

2.1. ночная зона – 1,52 руб./кВт·ч;

2.2. полупиковая зона – 3,73 руб./кВт·ч;

2.3. пиковая зона – 6,25 руб./кВт·ч.

3. Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток:

3.1. ночная зона – 1,52 руб./кВт·ч;

3.2. дневная зона (пиковая и полупиковая) – 4,82 руб./кВт·ч.

В связи с тем, что ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» – энергосбытовая организация, функционирующая на территории, технологически не связанной с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, трехставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, не устанавливается.

Лейс Ж.В.: выразила свое несогласие с предложенными к утверждению тарифами на электрическую энергию на 2 полугодие 2018 года, в связи с тем, что данные тарифы не покроют расходов на производство электрической энергии, в результате у предприятия по данному виду деятельности будет получен убыток.

РЕШИЛИ:

Утвердить и ввести в действие с 1 июля 2018 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям Энергоцентром-125 МВт «Южное Хыльчую» общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» на территории Ненецкого автономного округа, в следующем размере (без учета НДС):

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Тариф	
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	5,73	3,73
2.	Трехставочный тариф *			
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-
2.2.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-
2.3.	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	-
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,52	1,52
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	5,73	3,73
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	10,52	6,25

4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,52	1,52
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,80	4,82

В связи с тем, что ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» – энергосбытовая организация, функционирующая на территории, технологически не связанной с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, трехставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, не устанавливается.

Результаты голосования: «За» - 3 чел.

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

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

ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» о месте и времени проведения комиссии было извещено в установленные сроки и направило письмо в адрес Управления с просьбой провести заседании Комиссии без их участия.

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

(докладчик Кравцова Е.А.)

Управлением по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее – Управление) в рамках исполнения приказа Федеральной антимонопольной службы от 20.04.2018 № 523/18 «Об отмене постановления Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа «О тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год на территории Ненецкого автономного округа» выполнен перерасчет установленных с 1 июля 2018 года тарифов на услуги по передаче электрической энергии, отпускаемой потребителям Обществом с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (далее – Общество).

В соответствии с решением ФАС России Управлением исключены из необходимой валовой выручки (далее - НВВ) ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» расходы на выплаты социального характера из прибыли в размере 6712,45 тыс.руб., экономическая обоснованность которых не подтверждена:

- оплата путевок на санитарно-курортное лечение (в том числе членов семей);
- оплата отдыха детей;
- выплаты при выходе на пенсию;
- материальная помощь, разная;
- дополнительный отпуск сверх законодательства;
- пособия молодым специалистам;
- компенсация содержания детей в ДДУ;
- материальная помощь на детей-инвалидов;
- выплаты к праздникам;
- выплаты членам семей погибших (умерших) работников.

Размер необходимой валовой выручки в результате пересмотра тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год составил 242 306,97 тыс. руб., в том числе:

№ п/п	Статьи затрат	Ед. изм.	Утвержде- но 2018 год	Пересмотр в соответствии с решением ФАС России на 2018 год	С 01.01.2018 по 30.04.2018	С 01.05.2018 по 30.06.2018	С 01.07.2018 по 31.12.2018
Натуральные показатели							
1	Поступление электроэнергии в сеть	млн. кВтч	388,081	388,081	129,126	64,915	194,041
2	Технологический расход (потери)	млн. кВтч	28,989	28,989	9,646	4,849	14,494
	то же в %	%	7,470%	7,470%	7,47	7,470	7,470%
3	Полезный отпуск электроэнергии потре- бителям, в том числе	млн. кВтч	351,887	351,887	117,083	58,861	175,944
	ВН	млн. кВтч	70,787	70,787	23,71	11,680	35,393
	СН-1	млн. кВтч	110,239	175,944	35	19,843	55,120
	СН-2	млн. кВтч	170,861	35,393	58,09	27,338	85,431
4	Полезный отпуск мощности в сеть потребителя	МВт в месяц	41,384	41,384	27,266	13,707	40,972
5	Количество часов использования максимума нагрузки		8 675	8 675	4294,081	4294,081	4294,290
6	Покупной тариф электроэнергии на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВ т час	3389,8	3389,8	3339,7	3339,7	3439,9
7	Численность персонала	чел.	40	40	40	40	40
8	Количество условных единиц		2077,8	2077,8	2077,8	2077,8	2077,8
Смета затрат							
9	Вспомогательные материалы	тыс. руб.	9 781,01	9 781,01	3 412,27	2 342,09	4 026,65
10	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	6 563,95	6 563,95	2 289,94	1 571,76	2 702,24
11	Энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	585,70	585,70	204,33	140,25	241,12
12	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	32 176,60	32 176,60	11 225,35	7 704,79	13 246,46
13	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	9 717,33	9 717,33	3 390,06	2 326,85	4 000,43
14	Страхование	тыс. руб.	341,84	341,84	119,26	81,85	140,73
15	Арендная плата	тыс. руб.	58 519,70	58 519,70	20 415,59	14 012,73	24 091,38
16	Прочие затраты	тыс. руб.	18 603,24	18 603,24	6 490,05	4 454,60	7 658,58
17	Итого производственная себестоимость	тыс. руб.	136 289,36	136 289,36	47 546,85	32 634,92	56 107,59

тариф								
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 01.07.2018 - 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 01.07.2018 - 31.12.2018	0,13901	0,39977	1,27440	0,00
Максимальный тариф				
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 2 полугодие 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. Принять для ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» экономически обоснованные тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии с 1 июля 2018 года в размере:

Двухставочный тариф:

Ставка за содержание электрических сетей:

ВН – 55 742,00 руб./МВт в месяц,

СН1 – 139 028,34 руб./МВт в месяц,

СН2 – 381 034,12 руб./МВт в месяц.

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

ВН – 28,60 руб./МВт·ч,

СН1 – 120,10 руб./МВт·ч,

СН2 – 521,11 руб./МВт·ч.

Одноставочный тариф:

ВН – 0,10569руб./кВт·ч

СН1 – 0,31237 руб./кВт·ч.

СНII – 1,05924 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 на 2018 год – 144041,35 тыс. руб.

2. 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» - 3 чел.,

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

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

Председательствующий



Л.В. Тихомирова

Секретарь



С.Г. Неверова