

**ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ, ЭНЕРГЕТИКИ  
И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА  
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

**ВЫПИСКА  
ИЗ ПРОТОКОЛА**

**Заседания Коллегии**

**15 ноября 2023 года**

**№ 27**

**Председатель Коллегии:** Д.Н. Афанасьев – директор департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа.

**Секретарь:** Т.А. Ладнер – главный специалист отдела административного контроля и взаимодействия с субъектами регулирования департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа.

**Присутствовали:**

**Члены Коллегии:**

Е.Г. Ахметова - начальник управления цен и тарифов в непроизводственной сфере департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа (за исключением вопросов регулирования тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами).

А.В. Бородин - председатель Совета Правления Ямало-Ненецкого окружного союза потребительских обществ (с правом совещательного голоса).

Л.В. Галкина -заведующий сектором мониторинга платы граждан отдела проверок и анализа деятельности регулируемых организаций управления анализа и контроля департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа (за исключением вопросов регулирования цен (тарифов) в сфере транспорта);

А.В. Дачкин - заместитель начальника управления анализа и контроля - начальник отдела административного контроля и взаимодействия с субъектами регулирования департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа (за исключением вопросов регулирования предельных размеров надбавок к ценам на лекарственные препараты, вопросов регулирования цен (тарифов) в сфере транспорта).

Т.Г. Кашапова – заместитель директора департамента – начальник управления анализа и контроля департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа.

Д.Н. Кияшко – главный специалист-эксперт отдела антимонопольного контроля и рекламы Управления Федеральной антимонопольной службы по Ямало-Ненецкому автономному округу (с правом совещательного голоса).

М.Г. Шульц - заместитель директора- начальник управления регулирования тарифов в электроэнергетике и коммунальном комплексе департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа.

**Представитель департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа:**

М.Н. Поддубный – главный специалист отдела регулирования в электроэнергетике и газоснабжении управления регулирования тарифов в электроэнергетике и коммунальном комплексе.



**СЛУШАЛИ:**

Дело № 224 «О корректировке необходимой валовой выручки и установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Ямбург» (филиал Ямбургское районное энергетическое управление) покупателям на Заполярном НГКМ, с учетом услуг по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго», на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения, на 2024 год».

**Заключение эксперта прилагается и является неотъемлемой частью протокола (приложение).**

От организации на заседании Коллегии присутствовали представители:

Шумаев Евгений Александрович-	начальник управления
Ижохин Виталий Васильевич-	заместитель начальника
Кулинич Алексей Сергеевич	И.о. заместителя начальника ПЭО
Холоденко Людмила Леонидовна-	ведущий специалист
Мансурова Гульнара Айратовна-	ведущий экономист ГТЭП

Докладчик: М.Н. Поддубный.

ООО «Газпром добыча Ямбург» филиал «Ямбургское районное энергетическое управление» (далее – Филиал) обратилось в департамент тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса ЯНАО (далее – департамент) с заявлением от 25.04.2023 № 48/2-306/13 по корректировке необходимой валовой выручки и установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России на 2024 год.

В соответствии с положениями пункта 78 (2) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178), цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, определяются регулирующими органами в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах, утвержденными приказом ФАС России от 29.05.2019 № 686/19 (далее – Методические указания № 686/19).

Согласно пункту 5 Методических указаний № 686/19, регулируемые тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям, представляют собой сумму следующих слагаемых:

1) средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии (мощности), производимой и (или) приобретаемой гарантирующим поставщиком, (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией);



2) расходы на сбытовую деятельность (сбытовая надбавка гарантирующего поставщика);

3) стоимость услуг по передаче единицы электрической энергии (мощности).

Расчет цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) на территории, технологически не связанной с Единой энергетической системой России осуществлялся департаментом в соответствии с:

Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон);

постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования, Правила, регулирования тарифов);

Методическими указаниями 686/19;

прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов (далее – Прогноз) (редакция Минэкономразвития России от 22 сентября 2023 года).

ООО «Газпром добыча Ямбург» владеет лицензиями на разведку и добычу углеводородов с уникальных месторождений: Ямбургского и Заполярного.

Также в структуру компании входят другие филиалы:

- Ямбургское районное энергетическое управление;
- Управление аварийно-восстановительных работ;
- Управление автоматизации и метрологического обеспечения;
- Управление связи;
- Инженерно-технический центр;
- Управление технологического транспорта и специальной техники;
- Управление организации, реконструкции и строительства основных фондов;
- Управление по эксплуатации вахтовых поселков;
- Управление материально-технического снабжения и комплектации;
- Медико-санитарная часть;
- Служба корпоративной защиты.

Основными видами деятельности Филиала являются в том числе:

- производство и передача тепловой энергии (мощности);
- производство электрической энергии (мощности);
- сбор и очистка воды;
- переработка и очистка промышленных и бытовых стоков;
- предоставление услуг по техническому обслуживанию инженерных сетей и оборудования.

Действующий тариф с 01.12.2022 г.

(без учета услуг по передаче электрической энергии) -11,57 руб./кВтч.

По предложению Филиала на 2024 год:

- необходимая валовая выручка – 3 078 451,16 тыс. руб.;
- тарифы на производство электрической энергии с 01.01.2024 по 31.12.2024 – 18,98 руб./кВтч.

Для обеспечения потребителей электрической энергией Филиал арендует имущество, принадлежащее на праве собственности ПАО «Газпром», в



соответствии с договором аренды имущества от 24.11.2022 № 01/1600-Д-1/23 (согласно пункту 8.1 договора аренды предусмотрена пролонгация).

Перечень оборудования, установленного на электростанции  
Ямбургского районного энергетического управления  
ООО «Газпром добыча Ямбург»

Электростанция	Марка установленного оборудования	Мощность, МВт	Количество	Суммарная мощность, МВт
ГТЭС-24 на ЗНГКМ	ДВ-71Л	6	4	24
ПАЭС-22.5 на ЗНГКМ	Д-30-ЭУ	2,5	9	22,5
ГТЭС-48 на ЗНГКМ	ПС 90 ГП-1	12	4	48
				Всего: 94,5 МВт

Установленная мощность – 94,5 МВт.

Зимний максимум – 30 МВт.

Коэффициент использования установленной мощности 20,78%.

Баланс и структура полезного отпуска электрической энергии

Наименование показателя	Ед.изм.	Факт Филиала 2022 года	Утверждено департаментом на 2023 год	Предложение Филиала на 2024 год	Утверждено департаментом на 2024 год
Выработано электрической энергии	тыс. кВт.ч.	180 791,64	178 682,71	169 390,00	172 052,00
Расход на собственные нужды	тыс. кВт.ч.	7 168,16	7 089,60	5 341,84	6 826,51
	%	3,96%	3,97%	3,15%	3,97%
Потери в сети	тыс. кВт.ч.	0,00	0,00	1 832,71	0,00
	%	0,00%	0,00%	1,12%	0,00%
Объем полезного отпуска, в т.ч.	тыс. кВт.ч.	173 623,48	171 593,11	162 215,45	165 225,49
внутрицеховые нужды	тыс. кВт.ч.	126 184,78	124 499,61	117 287,51	118 614,94
население	тыс. кВт.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00
бюджет	тыс. кВт.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00
прочие	тыс. кВт.ч.	47 438,70	47 093,50	44 927,94	46 610,55

Объем производства электрической энергии принят экспертной группой согласно сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) по ЯНАО на 2024 год (приказ ФАС России от 12.10.2023 № 727/23-ДСП), с учетом обеспечения круглосуточного электроснабжения потребителей.

Перед началом долгосрочного периода регулирования определены и установлены на долгосрочный период регулирования (2023 – 2027 годы) следующие долгосрочные параметры регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не меняются.

Долгосрочные параметры регулирования	Ед. изм.	Установлено департаментом	Обоснование расчета
Базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов на 2023 год	млн. руб.	1 001,46548	- положения Основ ценообразования, - приказ департамента от 28.11.2022 № 716-т «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для организаций, осуществляющих деятельность на территории Ямало-Ненецкого автономного округа, технологически не связанной с Единой энергетической системой России и технологически изолированными



		территориальными электроэнергетическими системами, в отношении которых тарифы на электрическую энергию (мощность) устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, на 2023-2027 годы»
--	--	--

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования оформлен «Корректировка необходимой валовой выручки для выработки и поставки электрической энергии, производимой ООО «Газпром добыча Ямбург» покупателям на Заполярном НГКМ на 2024 год»

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» продажа электрической энергии на розничном рынке осуществляется гарантирующими поставщиками, энергосбытовыми (энергоснабжающими) организациями, производителями электрической энергии (мощности) в рамках договоров энергоснабжения или купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности).

Учитывая, что на Заполярном НГКМ энергоснабжающей организацией является филиал Ямбургского районного энергетического управления ООО «Газпром Добыча Ямбург», поставка электрической энергии покупателям осуществляется Филиалом на основании заключенных договоров по тарифам, включающим тарифы на производство электрической энергии (мощность) и услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевой организации (Уренгойский филиал ООО «Газпром энерго»).

После проведения экспертизы предоставленных материалов, предлагается установить тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Ямбург» (филиал Ямбургское районное энергетическое управление) покупателям на Заполярном НГКМ, с учетом услуг по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго», на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения, на 2024 год:

(без НДС)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			Цена (тариф)				Цена (тариф)			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей									
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт ч			17,46	17,46			19,29	19,29
1.1.1.	средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт*ч			11,57	11,57			13,09	13,09



1.1.2.	стоимость услуг по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт*ч			5,89	5,89			6,20	6,20
1.1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт*ч			0,00	0,00			0,00	0,00
1.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
1.2.1.	- ночная зона	руб./кВт ч			8,75	8,75			9,43	9,43
1.2.2.	- полупиковая зона	руб./кВт ч			17,46	17,46			19,29	19,29
1.2.3.	- пиковая зона	руб./кВт ч			20,93	20,93			23,22	23,22
1.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
1.3.1.	- ночная зона	руб./кВт ч			8,75	8,75			9,43	9,43
1.3.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт ч			19,78	19,78			21,91	21,91

### РЕШИЛИ:

Установить тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Ямбург» (филиал Ямбургское районное энергетическое управление) покупателям на Заполярном НГКМ, с учетом услуг по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго», на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения, на 2024 год:

(без НДС)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			Цена (тариф)				Цена (тариф)			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей									
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт ч			17,46	17,46			19,29	19,29
1.1.1.	средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт*ч			11,57	11,57			13,09	13,09
1.1.2.	стоимость услуг по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт*ч			5,89	5,89			6,20	6,20
1.1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт*ч			0,00	0,00			0,00	0,00
1.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
1.2.1.	- ночная зона	руб./кВт ч			8,75	8,75			9,43	9,43
1.2.2.	- полупиковая зона	руб./кВт ч			17,46	17,46			19,29	19,29
1.2.3.	- пиковая зона	руб./кВт ч			20,93	20,93			23,22	23,22
1.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
1.3.1.	- ночная зона	руб./кВт ч			8,75	8,75			9,43	9,43
1.3.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт ч			19,78	19,78			21,91	21,91

**ГОЛОСОВАЛИ:**За (чел.) **6**Против (чел.) **0**Воздержалось (чел.) **0**

Председатель Коллегии



Д.Н. Афанасьев