

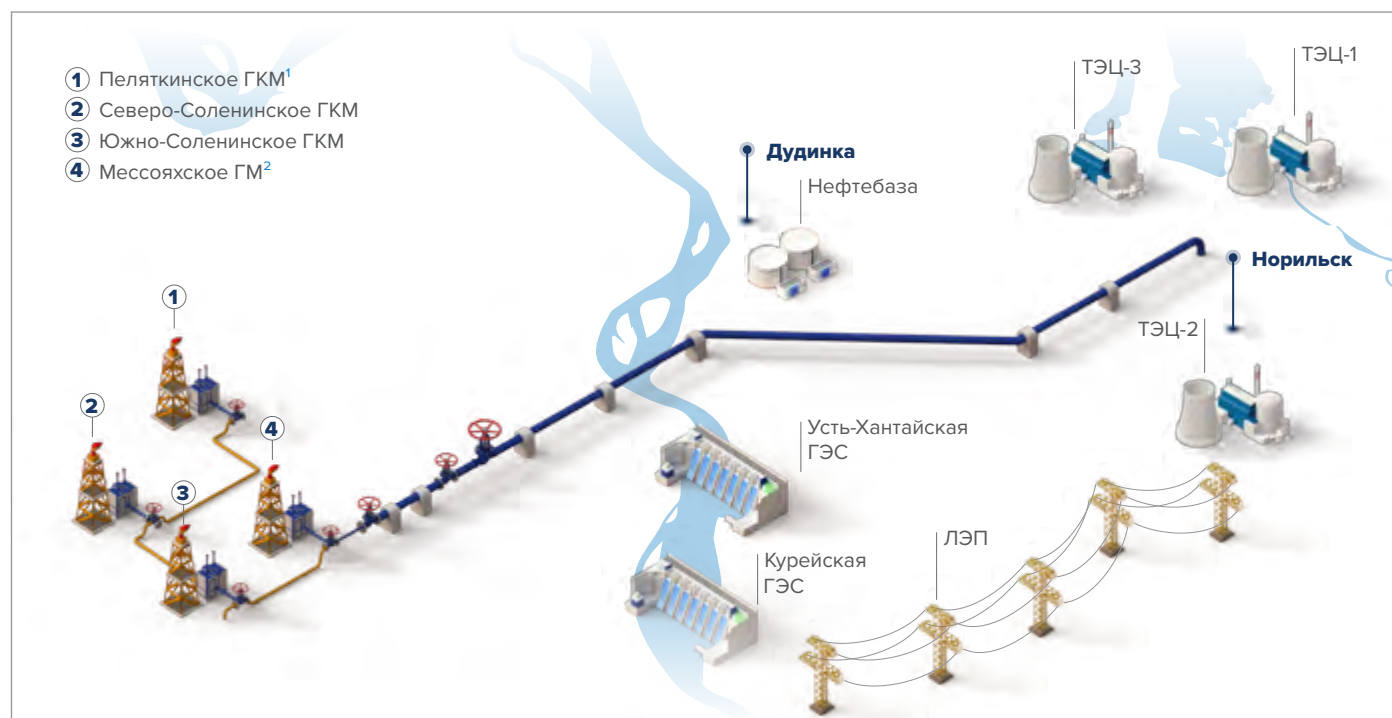
# Газовые и энергетические активы

## ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ 2017 ГОДА

Газодобывающие предприятия «Норникеля» — «Норильскгазпром» и «Таймыргаз» — завершили реализацию инвестиционного проекта по строительству 12 эксплуатационных скважин на Пеляткинском газоконденсатном месторождении. Ввод в эксплуатацию этих скважин обеспечит потребность в природном газе предприятий Норильского промышленного района в пиковые зимние нагрузки.

На Усть-Хантайской ГЭС введен в работу новый гидроагрегат в рамках третьего пускового комплекса — масштабного проекта по замене оборудования гидроагрегатов. В 2012 году «Норникель» принял решение заменить отработавшие более 40 лет семь поворотно-лопастных гидроагрегатов. Преимуществом новых гидроагрегатов является повышенная надежность, срок эксплуатации нового оборудования составляет не менее 50 лет. Запуск первого пускового комплекса состоялся в ноябре 2015 года, второго — в январе 2016 года, третьего — в августе 2017 года.

## Газовые и газотранспортные активы



Газовые активы Компании развиваются как самостоятельная бизнес-единица с целью обеспечения устойчивого развития всего Норильского промышленного района

<sup>1</sup> ГКМ — газоконденсатное месторождение.

<sup>2</sup> ГК — газовое месторождение.

### АО «Таймыргаз»

Разрабатывает Пеляткинское месторождение, крупнейшее по запасам углеводородного сырья на Таймырском полуострове. В настоящее время оно является одним из основных месторождений газа, в полной мере обеспечивающих потребности Норильского промышленного района.

В 2017 году АО «Таймыргаз» выполнило значительный объем работ, направленный на увеличение добычи и подготовки к транспортировке природного газа и газового конденсата, повышение надежности работы основного технологического оборудования:

- завершено бурение боковых стволов № 410, 411 и 846;
- завершено бурение, строительство и ввод в работу скважин, коллекторной системы сбора газа с кустовой площадки № 4, достигнуто увеличение добычи газа на 1,2 млн м<sup>3</sup>/сут;
- завершено обустройство кустовых площадок № 5, 6 и автоматизация позиций 100, 102 Пеляткинского газоконденсатного месторождения, установлены приборы КИПиА, позволяющие выполнять дистанционный контроль параметров скважин, а также установлено оборудование, выполняющее функции автоматической защиты от падения давления в системе;
- завершен проект создания системы охранно-пожарной сигнализации и оповещения на Пеляткинском газоконденсатном месторождении.

### АО «Норильскгазпром»

Осуществляет эксплуатацию Мессояхского газового месторождения, Южно-Соленинского и Северо-Соленинского газоконденсатных месторождений.

В 2017 году выполнен значительный объем работ, направленный на повышение надежности работы основного технологического оборудования:

- завершен проект строительства компрессорного газораспределительного пункта для собственных нужд в п. Тухард, в дальнейшем объект будет передан АО «Норильсктрансгаз»;
- проведен ремонт резервуаров и обвалование резервуарных парков конденсата и метанола на Мессояхском газовом месторождении и Северо-Соленинском газоконденсатном месторождении;
- проведено техническое диагностирование и экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ), более 150 единиц технологического оборудования, зданий и сооружений получили положительные заключения ЭПБ.

### АО «Норильсктрансгаз»

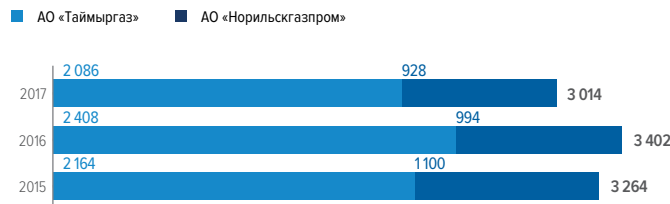
АО «Норильсктрансгаз» обеспечивает транспортировку природного газа и конденсата потребителям в Норильском промышленном районе.

АО «Норильсктрансгаз» было образовано в результате реорганизации АО «Норильскгазпром» в 2016 году с выделением газотранспортной системы. В 2017 году газотранспортные активы АО «Таймыртрансгаз» были переданы АО «Норильсктрансгаз», после чего персонал общества вошел в состав АО «Норильсктрансгаз», а предприятие «Таймыртрансгаз» было ликвидировано.

#### Запасы природного газа и газового конденсата на 31 декабря 2017 года

Месторождение	Остаточные запасы углеводородов в границах лицензионных участков категорий А + В	
	Свободный газ, млрд м <sup>3</sup>	Извлекаемый конденсат, млн т
<b>АО «Норильскгазпром»</b>		
Мессояхское газовое месторождение	6,807	–
Южно-Соленинское газоконденсатное месторождение	52,8	0,5
Северо-Соленинское газоконденсатное месторождение	44,0	0,5
<b>АО «Таймыргаз»</b>		
Пеляткинское газоконденсатное месторождение	185,7	6,8
<b>Всего остаточные запасы</b>	<b>289,3</b>	<b>7,9</b>

#### Объем добычи природного газа // млн м<sup>3</sup>



#### Объем добычи газового конденсата // тыс. т



## Энергетические активы

### АО «НТЭК» (Норильско-Таймырская энергетическая компания)

Осуществляет производство, передачу и снабжение потребителей электрической и тепловой энергией на базе имущественного комплекса «Норильск-энерго» — филиала ПАО «ГМК «Норильский никель» и АО «Таймырэнерго». Выработка энергии происходит с использованием возобновляемых источников энергии (гидрогенерация) и газообразных углеводородов (природный газ).

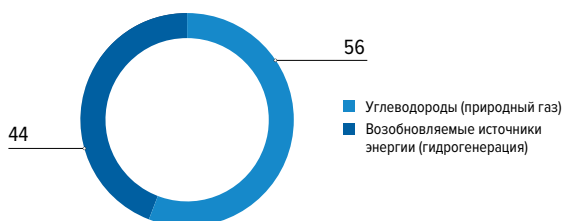
АО «НТЭК» обеспечивает электроэнергией, теплом и водой Норильск, а также все предприятия Норильского промышленного района. Энергосистема территориально и технологически изолирована от Единой энергетической системы России, что предъявляет повышенные требования к ее надежности. В состав компании входит пять генерирующих предприятий: три теплоэлектростанции (ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3) и две гидроэлектростанции (ГЭС). Установленная электрическая мощность тепловых электростанций составляет 1 205 МВт. Суммарная установленная мощность всех электростанций — 2 246 МВт.

Выработка ТЭЦ в 2017 году составила 4 360 млн кВт · ч, прием от ГЭС увеличен по сравнению с 2016 годом на 139,5 млн кВт · ч и в 2017 году составил 3 069 млн кВт · ч. Набор средне- и маломощных уровней верхнего бьефа в водохранилищах ГЭС АО «НТЭК» к периоду несения пиковых нагрузок в отопительный сезон 2017–2018 годов был обеспечен.

Выработка электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии осуществляется на гидроэлектростанциях: Усть-Хантайской ГЭС (установленная мощность — 441 МВт) и Курейской ГЭС (установленная мощность — 600 МВт).

В 2017 году доля энергии, полученной из возобновляемых источников, составила 38% по Группе

#### Структура выработки электрической энергии в Норильском промышленном районе в 2017 году // %



«Норильский никель» и 44% по площадке Норильского промышленного района.

Инвестиционной программой Группы «Норильский никель» предусмотрена реализация нескольких крупных приоритетных проектов, реализуемых с целью увеличения использования возобновляемых источников энергии — потенциала гидрогенерации:

- замена морально устаревших гидроагрегатов Усть-Хантайской ГЭС, что позволит более эффективно использовать имеющиеся гидроресурсы, увеличить суммарную выработку ГЭС и надежность энергоснабжения Норильского промышленного района;
- замена оборудования энергоблоков № 1, № 2 ТЭЦ-2;
- замена деревянных опор линий 110 кВ на металлические (5 км первой очереди);
- реализация проекта автоматизированной системы диспетчерского управления Усть-Хантайской ГЭС;
- строительство установки для производства водорода на ТЭЦ-2.

В 2017 году реализован ряд мероприятий по повышению энергоэффективности. Общая экономия условного топлива в 2017 году составила 100 116 т у. т., электроэнергии — 44,9 млн кВт · ч, тепловой энергии — 177 732 Гкал к плановым нормам. Внедрено 49 мероприятий по экономии топливно-энергетических ресурсов. Удельный расход топлива на отпуск электрической энергии ТЭЦ в 2017 году составил 281,4 г / кВт · ч, то есть снижен по сравнению с планом на 13,9 г / кВт · ч, по сравнению с 2016 годом — на 27,7 г / кВт · ч.

### ООО «БЭСК»

#### (Быстринская электросетевая компания)

Создана в 2015 году как служба заказчика-застройщика для реализации инвестиционного проекта строительства «ВЛ 220 кВ Харанорская ГРЭС — Бугдаинская — Быстринская с ПС 220 кВ Быстринская».

В 2017 году ООО «БЭСК» выполнены следующие работы:

- завершен комплекс строительно-монтажных и пусконаладочных работ;
- проведены индивидуальные и комплексные испытания оборудования;
- получены акты ввода объектов в эксплуатацию;
- объекты оформлены в собственность ООО «БЭСК».

В конце декабря 2017 года все объекты переданы в ПАО «ФСК ЕЭС» по акту приема-передачи в соответствии с условиями договора купли-продажи объектов электросетевого хозяйства.