

## Блок разведки и добычи

462

МЛН КВТ • Ч

экономия энергии  
в 2018 г.

1 504

МЛН Р

экономический  
эффект

Программа энергоэффективности Блока разведки и добычи включает технические и организационные мероприятия.

Ключевой фактор повышения энергоэффективности в рамках технических мероприятий – модернизация оборудования для добычи нефти. Основная доля потребления энергии при добыче приходится на механизированный подъем жидкости. Компания оптимизирует работу скважин: переводит в режим кратковременной или периодической эксплуатации, внедряет энергоэффективное внутрискважинное оборудование. Еще одно из важнейших направлений технических мероприятий – модернизация наносных агрегатов, применение энергоэффективных роторов и установка частотно регулируемых приводов в системе поддержания пластового давления, а также в подготовке и перекачке нефти.

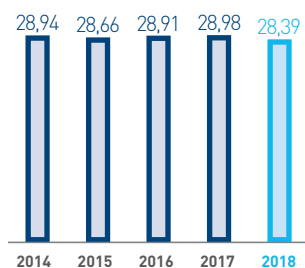
Значительная экономия энергоресурсов получена от проведения геолого-технических мероприятий с целью сокращения попутно добываемой воды и закачки ее в пласт. Основные организационные мероприятия – энергоаудиты, система контроля энергоэффективности, ИТ-проекты к процессам энергосбережения и энергоэффективности.

Ключевой показатель энергоэффективности Блока – удельный расход электроэнергии на добычу жидкости – составил 28,39 кВт • ч / т.

Снизить уровень удельного расхода электроэнергии, помимо деятельности в рамках Программы энергоэффективности, позволили остановка нерентабельного фонда скважин и оптимизация режимов работы оборудования для откачки нефти с центральных пунктов сбора.

### Удельный расход электроэнергии на добычу жидкости (кВт • ч / т)

Источник: данные Компании



### Оптимизация оборудования

В 2018 г. на предприятиях Блока прошел капитальный ремонт высоконапорных центробежных многоступенчатых секционных насосов, что позволило увеличить их КПД на 3 %. В ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» успешно прошли испытания погружные установки электроцентробежных насосов с высокооборотным вентиляльным двигателем, благодаря чему энергопотребление на скважинах внедрения сократилось на 25–30 %. В 2019 г. Компания планирует внедрить 25 таких установок на предприятиях Блока.

### Потребление энергии в Блоке разведки и добычи<sup>1</sup>

Показатели	2014	2015	2016	2017	2018
Расход электроэнергии (приобретение + генерация) (МВт • ч)	6 177 164	6 419 919	6 298 276	10 121 321	9 002 159
Изменение к предыдущему периоду (%)	2,4	4,0	-1,9	61,0	-11,0
Потребление тепловой энергии (собственная выработка, покупка у сторонних поставщиков) (ГДж)	1 064 758	982 015	996 644	1 500 839	1 730 723
Изменение к предыдущему периоду (%)	13,0	8,0	1,0	51,0	15,0

<sup>1</sup> Периметр консолидации данных с 2018 г. включает ООО «Газпромнефть - Ямал», АО «Мессояханефтегаз» (СП), «Газпром нефть БРД», АО «Газпромнефть-ННГ», ООО «Газпромнефть-Хантос», ООО «Газпромнефть-Восток», ООО «Газпромнефть-Оренбург», ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз». Данные за 2017 и 2018 гг. даны с учетом расхода электроэнергии этих предприятий. Расход электроэнергии в Блоке разведки и добычи в 2017 г. без учета предприятий ООО «Газпромнефть - Ямал», АО «Мессояханефтегаз» (СП), ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» составляет 6 064 268 МВт • ч, потребление тепловой энергии – 1 124 180 ГДж.