

<p>جوابات</p>	<p>سوال نمبر 12769 منجانب حمیرا خاتون صاحبہ</p>
<p>ہاں یہ درست ہے۔</p>	<p>(الف)۔ آیا یہ درست ہے کہ اس وقت صوبہ خیبر پختونخوا میں گیس اور تیل کے ذخائر سے گیس اور تیل نکالا جا رہا ہے۔</p>
<p>صوبہ بھر میں گیس اور تیل کے ذخائر کے اضلاع کی کل تعداد تین ہے جو کہ کوہاٹ، ہنگو اور کرک ہے۔</p>	<p>(ب) اگر الف کا جواب اثبات میں ہو تو (i) صوبہ بھر میں گیس اور تیل کے ذخائر کے اضلاع کی تعداد کیا ہے؟</p>
<p>تیل اور گیس کی یومیہ پیداوار تبدیل ہوتی رہتی ہے۔ تاہم ایک ہفتے کی پیداوار کی تفصیل لف ہے۔ (Annexure-B)</p>	<p>(ii) ہر ایک ذخیرہ کی یومیہ پیداواری استعداد کیا ہے؟</p>
<p>خام تیل پر کوئی ایکسائیز ڈیوٹی نہیں ہے۔ جبکہ گیس کی مد میں 2016 سے 2020 تفصیلات لف ہیں۔ (بحوالہ KPK فائننس ڈیپارٹمنٹ وائٹ پیپر (2019-20) (Annexure-C)</p>	<p>(iii) گزشتہ 10 سالوں سے مرکز نے صوبہ خیبر پختونخوا کو گیس اور تیل کی مد میں ایکسائیز ڈیوٹی کی صورت میں سالانہ کتنی رقم ادا کی ہے تفصیل بتائی جائے۔</p>
<p>گیس کی مد میں کوئی بقایا جات وفاقی حکومت کو واجب الادا نہیں ہے۔ (بحوالہ فائننس ڈیپارٹمنٹ وائٹ پیپر (2019-20)</p>	<p>(iv) آیا اس وقت صوبے کا مرکز کے ذمہ گیس اور تیل کے ایکسائیز ڈیوٹی کی مد میں بقایا جات باقی ہیں تفصیل فراہم کی جائے۔</p>

## Annexure-B

### Oil Production KPK (BBLs)

Company	Field	13-01-21	14-01-21	15-01-21	16-01-21	17-01-21	18-01-21	19-01-21
OGDCL	Chanda	3,300.00	3,300.00	3,290.00	3,200.00	2,660.00	3,100.00	2,960.00
	Mela	854.00	842.00	843.00	1,005.00	1,205.00	1,207.00	1,205.00
	Nshapa	15,928.00	15,911.00	15,612.00	15,593.00	15,577.00	15,567.00	15,869.00
	Dhok Hussain	157.00	157.00	156.00	155.00	155.00	154.00	154.00
	Togh	260.00	263.00	265.00	265.00	265.00	265.00	265.00
	<b>Sub Total</b>	<b>20,499.00</b>	<b>20,473.00</b>	<b>20,166.00</b>	<b>20,218.00</b>	<b>19,862.00</b>	<b>20,293.00</b>	<b>20,453.00</b>
MOL	Manzalai	264.42	278.20	233.67	301.61	242.71	301.14	162.14
	Mamikhek	200.28	215.63	197.90	216.55	203.41	225.91	199.16
	Maramzai	4,389.16	4,380.83	4,348.21	4,374.43	4,299.37	4,384.79	4,313.84
	Makori	29.57	60.17	56.07	56.05	58.65	-	-
	Makori East	9,233.98	9,419.39	9,270.40	9,271.18	9,607.90	9,180.35	9,636.50
	Mardan Khel	2,751.11	2,991.76	2,732.54	3,039.94	2,817.17	3,180.90	2,747.16
	Makori Deep	1,054.72	1,065.98	1,063.98	1,056.65	1,062.09	1,051.37	1,052.77
	Tolanj	9.35	10.91	8.40	9.69	7.76	10.52	10.24
	Tolanj West	14.60	17.03	13.55	15.20	12.15	16.36	16.64
	<b>Sub Total</b>	<b>17,947.19</b>	<b>18,439.90</b>	<b>17,924.72</b>	<b>18,341.30</b>	<b>18,311.21</b>	<b>18,351.34</b>	<b>18,138.45</b>
	<b>Grand Total</b>	<b>38,446.19</b>	<b>38,912.90</b>	<b>38,090.72</b>	<b>38,559.30</b>	<b>38,173.21</b>	<b>38,644.34</b>	<b>38,591.45</b>

### Gas Production KPK (MMCFT)

Company	Field	13-01-21	14-01-21	15-01-21	16-01-21	17-01-21	18-01-21	19-01-21
OGDCL	Chanda	10.27	10.322	10.35	10.24	8.816	9.617	9.161
	Nashpa	94.89	94.7995	94.79	94.84	94.8136	94.9261	94.8629
	Dhok Hussain	9.02	9.046	9.031	9.01	9.003	8.964	8.962
	Togh	15.43	15.436	15.35	15.11	15.18	15.004	14.792
	Mela	11.54	11.271	11.36	9.39	9.4085	9.633	9.4956
	<b>Sub Total</b>	<b>141.15</b>	<b>140.87</b>	<b>140.88</b>	<b>138.59</b>	<b>137.22</b>	<b>138.14</b>	<b>137.27</b>
MOL	Manzalai	17.09	16.64	15.24	17.79	15.05	17.03	10.46
	Mamikhek	11.91	11.89	11.91	11.75	11.64	11.78	11.86
	Maramzai	129.07	129.06	128.86	128.99	126.76	128.74	127.85
	Makori East	80.37	82.34	81.60	81.18	81.42	80.46	81.58
	Mardan Khel	44.13	44.28	44.04	44.29	43.26	44.39	43.92
	Makori Deep	7.92	8.00	7.98	7.94	7.97	7.92	7.91
	Tolanj	2.64	2.64	2.63	2.63	2.63	2.64	2.60
	Tolanj West	6.11	6.10	6.29	6.11	6.11	6.08	6.28
	<b>Sub Total</b>	<b>299.24</b>	<b>300.95</b>	<b>298.55</b>	<b>300.68</b>	<b>294.84</b>	<b>299.04</b>	<b>292.46</b>
	<b>Grand Total</b>	<b>440.39</b>	<b>441.82</b>	<b>439.43</b>	<b>439.27</b>	<b>432.06</b>	<b>437.18</b>	<b>429.73</b>

### LPG Production KPK (m.tons)

Company	Field	13-01-21	14-01-21	15-01-21	16-01-21	17-01-21	18-01-21	19-01-21
OGDCL	Chanda	18	18	18	18	14	15	15
	Mela	17	15	18.62	13	19	19	18
	Nashpa	331	333	329.38	335	331	331	332
	<b>Sub Total</b>	<b>366</b>	<b>366</b>	<b>366</b>	<b>366</b>	<b>364</b>	<b>365</b>	<b>365</b>
	MOL	Manzalai	3.1	3.07	2.58	3.38	2.57	3
	Mamikhek	2.3	2.34	2.14	2.37	2.12	2.21	1.91
	Maramzai	83.83	103.34	104.83	105.97	99.89	104.59	104.46
	Makori	0.98	2.18	2.15	2.15	2.15	0	0
	Makori East	300.25	334.53	335.42	335.63	336.65	328.73	336.64
	Mardan Khel	34.55	35.23	32.2	36.18	31.97	33.83	28.84
	Makori Deep	20.98	23.07	23.26	23.23	23.36	22.82	23.09
	<b>Sub Total</b>	<b>445.99</b>	<b>503.76</b>	<b>502.58</b>	<b>508.91</b>	<b>498.71</b>	<b>495.18</b>	<b>496.52</b>
	<b>Grand Total</b>	<b>811.99</b>	<b>869.76</b>	<b>868.58</b>	<b>874.91</b>	<b>862.71</b>	<b>860.18</b>	<b>861.52</b>

## Annex-C

Table 5 Actual Receipts from Federal Government on account of Oil &amp; Gas (Rs. In Billion)

Head	Budget Estimates 2016-17	Actuals 2016-17	Budget Estimates 2017-18	Actuals 2017-18	Budget Estimates 2018-19	Revised Estimates 2018-19	Actuals 2018-19 (Apr 2019)	Budget Estimates 2019-20
Royalty on Crude Oil	6.3	9.7	10.9	12.2	9.1	14.1	13.2	13.5
Royalty on Gas	5.8	5.0	9.6	7.8	9.0	8.0	6.6	7.7
Excise Duty on Gas	1.9	3.7	1.7	1.9	2.5	2.0	1.2	2.7
Gas Dev: Surcharge	3.2	5.0	2.5	2.3	1.7	0.9	0.2	1.7
<b>Total</b>	<b>17.2</b>	<b>23.5</b>	<b>24.7</b>	<b>24.1</b>	<b>22.3</b>	<b>25.0</b>	<b>21.2</b>	<b>25.6</b>